
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

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

CARR RESOURCES, INC.		135180													
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF.11804 - 11829					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
06	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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
BIG RED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185586		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 15320		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

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

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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		WELL #:		1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE			
PIERCO ENERGY CORP.				665422						
BOGGS				WELL #: 1	RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228	PERF. 596	-	3892
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

TGNR GULF COAST LLC				850992						
WIEBOLDT, ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 193029	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9950	-	9959
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																	
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	2968	-0-	2968	8442	647	1	1476	2	N	768	735	1			233
							845	9									
05		0	4061	-0-	4061	12503	658	1	2458	2	N	859	889	1			203
							945	9									
06		0	2178	-0-	2178	14681	585	1	971	2	N	565	536	1			232
							622	9									
07		0 W	2679	-0-	2679	17360	594	1	1337	2	N	680	732	1	2	8	178
							748	9									
08		0 W	2315	-0-	2315	19675	669	1	908	2	N	671	529	1			320
							738	9									
09		0 W	2708	-0-	2708	22383	643	1	1349	2	N	651	748	1			223
							716	9									

MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511																	
04		0	3318	-0-	3318	6291	2603	2	715	9	N	650	547	1			227
05		0	4824	-0-	4824	11115	3529	2	1295	9	N	1177	1265	1			139
06		0 W	3477	-0-	3477	14592	2590	2	887	9	N	806	726	1			219
07		0 W	4126	-0-	4126	18718	3170	2	956	9	N	869	910	1	2	8	176
08		0 W	3891	-0-	3891	22609	3040	2	851	9	N	774	874	1			76
09		0 W	3434	-0-	3434	26043	2641	2	793	9	N	721	723	1			74

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737 RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056																	
04		4500 #	3991	-0-	-509	-0-	3396	2	595	9	N	541	377	1			369
05		4650 #	4026	-0-	-624	-0-	3751	2	275	9	N	250	180	1			439
06		4140 #	3330	-0-	-810	-0-	3192	2	138	9	N	125	362	1			202
07		3875 #	3804	-0-	-71	-0-	3439	3	365	9	N	332	342	1			192
08		3875 #	3813	-0-	-62	-0-	3371	3	442	9	N	402	363	1			231
09		3990 #	3809	-0-	-181	-0-	3645	3	164	9	N	149	190	1			190

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

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

AKER (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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON												
HYDROGEO, L.L.C. 421240												
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
06		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

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

SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809												
04		900 #	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-			130
05		372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			130
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			130
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130

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

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

04		512 R	512	-0-	-0-	-0-	51 1	461 2	N	-0-				38
05		527 #	406	-0-	-121	-0-	51 1	355 2	N	-0-				38
06		480 #	153	-0-	-327	-0-	17 1	136 2	N	-0-				38
07		527 #	95	-0-	-432	-0-	11 1	84 2	N	-0-				38
08		527 #	53	-0-	-474	-0-	6 1	47 2	N	-0-				38
09		510 #	62	-0-	-448	-0-	8 1	54 2	N	-0-				38

LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066														
04		210 #	200	-0-	-10	-0-	20 1	180 2	N	-0-				34
05		217 #	183	-0-	-34	-0-	23 1	160 2	N	-0-				34
06		210 #	112	-0-	-98	-0-	13 1	99 2	N	-0-				34
07		217 #	115	-0-	-102	-0-	13 1	102 2	N	-0-				34
08		217 #	107	-0-	-110	-0-	12 1	95 2	N	-0-				34
09		210 #	130	-0-	-80	-0-	16 1	114 2	N	-0-				34

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

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

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347														
BAIN, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 10912														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689														
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569														
04		300 N	47	-0-	-253	-0-	47 2		N	-0-				-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-				-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-				-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-				-0-
08		310 N	105	-0-	-205	-0-	105 2		N	-0-				-0-
*09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-				-0-

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

04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
08		775 N	737	-0-	-38	-0-	737 2		N	-0-			-0-
09		660 N	609	-0-	-51	-0-	609 2		N	-0-			-0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584													
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
05		372 N	283	-0-	-89	-0-	283 2		N	-0-			-0-
06		510 N	292	-0-	-218	-0-	292 2		N	-0-			-0-
07		527 N	453	-0-	-74	-0-	453 2		N	-0-			-0-
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
*09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-

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

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572													
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
06		210 N	112	-0-	-98	-0-	112 2		N	-0-			-0-
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-			-0-
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-			-0-
*09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632													
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			80
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			80
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			80
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			80
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			80
*09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			80

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													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 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
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	2	N	-0-			-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-			-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	212	2	N	-0-			-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	2	N	-0-			-0-
*08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-			-0-
*09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	64	1	352	2	N	-0-			-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON															
TREK RESOURCES, INC. 867578															
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
09		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															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON															
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787															
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290															
04		2520 N	1610	-0-	-910	-0-	1475	4	135	9	N	123	179	1	243
05		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1814	4	168	9	N	153	181	1	215
06		1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1563	4	149	9	N	135	171	1	179
07		1674 N	1505	-0-	-169	-0-	1351	4	154	9	N	140			319
08		0 W	1494	-0-	1494	1494	1333	4	161	9	N	146	161	1	304
09		0 W	1285	-0-	1285	2779	163	9			N	148	171	1	281

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555															
PHARIS RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285963 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15350 - 15800															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951															
04		39390 X	25964	-0-	-13426	-0-	25964	2			N	-0-			-0-
05		65906 X	21726	-0-	-44180	-0-	21726	2			N	-0-			-0-
06		63780 X	20037	-0-	-43743	-0-	20037	2			N	-0-			-0-
07		65906 X	3124	-0-	-62782	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
08		33976 X	2031	-0-	-31945	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
09		25950 X	5350	-0-	-20600	-0-	5350	2			N	-0-			-0-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	12000 X	8300	-0-	-3700	-0-	8300	2		N	-0-			-0-
05	12400 X	7973	-0-	-4427	-0-	7973	2		N	-0-			-0-
06	12000 X	6635	-0-	-5365	-0-	6635	2		N	-0-			-0-
07	12400 X	6209	-0-	-6191	-0-	6209	2		N	-0-			-0-
08	12400 X	1035	-0-	-11365	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
09	8310 X	2920	-0-	-5390	-0-	2920	2		N	-0-			-0-

CARR RESOURCES, INC. 135180													
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915													
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
05	775 N	100	-0-	-675	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038													
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508													
04	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9085	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2		N	-0-			-0-
06	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2		N	-0-			-0-
07	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2		N	-0-			-0-
08	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2		N	-0-			-0-
*09	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2		N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642													
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2174	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2087	-0-	-176	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
09	2280 N	1886	-0-	-394	-0-	1886	2		N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527													
04	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9257	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	9506	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2		N	-0-			-0-
07	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2		N	-0-			-0-
08	9486 X	8343	-0-	-1143	-0-	8343	2		N	-0-			-0-
09	9180 X	7818	-0-	-1362	-0-	7818	2		N	-0-			-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234													
04	6030 X	5262	-0-	-768	-0-	5262	2		N	-0-			-0-
05	6231 X	5798	-0-	-433	-0-	5798	2		N	-0-			-0-
06	6150 X	6070	-0-	-80	-0-	6070	2		N	-0-			-0-
07	6355 X	6342	-0-	-13	-0-	6342	2		N	-0-			-0-
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2		N	-0-			-0-
*09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2		N	-0-			-0-

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 16600 PERF.12982 - 13276																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		11040 X	10207	-0-	-833	-0-	10206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		10974 X	10653	-0-	-321	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
06		10860 X	9945	-0-	-915	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
07		11222 X	9228	-0-	-1994	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
08		11222 X	9601	-0-	-1621	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
09		10320 X	9327	-0-	-993	-0-	9327	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801																	
04		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*09		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940																	
04		3330 X	3240	-0-	-90	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
05		3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06		3300 X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07		3348 X	3282	-0-	-66	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
08		3348 X	3281	-0-	-67	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09		3240 X	3151	-0-	-89	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075																	
04		33900 X	33127	-0-	-773	-0-	33126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		34999 X	33791	-0-	-1208	-0-	33790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	34029	2			N	-0-					-0-
07		35482 X	35482	-0-	-0-	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
08		35044 X	35044	-0-	-0-	-0-	35044	2			N	-0-					-0-
09		34020 X	33307	-0-	-713	-0-	33307	2			N	-0-					-0-

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

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700																	
04		18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	18688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		18383 X	17624	-0-	-759	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
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-

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525																	
04		65734 X	65734	-0-	-0-	-0-	65733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		66673 X	66673	-0-	-0-	-0-	66672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-			-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-			-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
*09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-			-0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446												
04		2970 X	1962	-0-	-1008	-0-	1961 2	1 9 N	1	1 8		-0-
05		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4413 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 2	N	-0-			-0-
07		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 2	N	-0-			-0-
08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4392 2	1 9 N	1	1 8		-0-
*09		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2	N	-0-			-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178												
04		288720 X	221766	-0-	-66954	-0-	221754 2	12 9 N	11	11 8		-0-
05		286409 X	249471	-0-	-36938	-0-	249464 2	7 9 N	6	6 8		-0-
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-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634												
04		7770 X	1024	-0-	-6746	-0-	1023 2	1 9 N	1	1 8		-0-
05		8029 X	1061	-0-	-6968	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
06		7770 X	6795	-0-	-975	-0-	6794 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07		6014 X	4002	-0-	-2012	-0-	4001 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6039 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09		6810 X	3209	-0-	-3601	-0-	3209 2	N	-0-			-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719												
04		39990 X	37720	-0-	-2270	-0-	37719 2	1 9 N	1	1 8		-0-
05		41013 X	40647	-0-	-366	-0-	40647 2	N	-0-			-0-
06		39926 X	39926	-0-	-0-	-0-	39926 2	N	-0-			-0-
07		40138 X	40138	-0-	-0-	-0-	40138 2	N	-0-			-0-
08		40641 X	39430	-0-	-1211	-0-	39430 2	N	-0-			-0-
09		39930 X	36732	-0-	-3198	-0-	36732 2	N	-0-			-0-

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

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966												
04		5190 X	5133	-0-	-57	-0-	5132 2	1 9 N	1	1 8		-0-
05		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 2	N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-		79 1	914 2	Y		-0-	1 1	-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		72 1	942 2	Y		-0-		-0-
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-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712													
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		147 1	1715 2	Y		-0-		-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		122 1	1588 2	Y		-0-		-0-
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-
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356													
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-		51 1	592 2	Y		26	18 1	17
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-		42 1	545 2	Y		-0-		17
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
							3 9						
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186													
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-		67 1	783 2	Y		-0-		-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-		60 1	785 2	Y		-0-		-0-
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-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y		-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354													
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		100 1	1164 2	Y		-0-		-0-
05	1302 N	1124	-0-	-178	-0-		80 1	1044 2	Y		-0-		-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		94 1	1104 2	Y		-0-		-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		100 1	1210 2	Y		-0-		-0-
08	1085 N	372	-0-	-713	-0-		30 1	342 2	Y		-0-		-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y		-0-		-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		1440 N	1354	-0-	-0-	-86	-0-	107	1	1247	2	Y	-0-			-0-
05		1488 N	1192	-0-	-0-	-296	-0-	85	1	1107	2	Y	-0-			-0-
06		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1449	2	Y	-0-			-0-
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1355	2	Y	-0-			-0-
08		1178 N	1165	-0-	-0-	-13	-0-	93	1	1072	2	Y	-0-			-0-
*09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1528	2	Y	-0-			-0-

Leamon, Nester L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649																
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	Y	26	25	1	19
05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1247	2	Y	1			20
06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	-0-			20
07		1643 N	1329	-0-	-0-	-314	-0-	101	1	1227	2	Y	1	9	1	12
08		1333 N	1113	-0-	-0-	-220	-0-	89	1	1022	2	Y	2			14
*09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	769	2	Y	4			18

Loreant, Clifford WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492																
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	4796	-0-	-0-	1696	1696	342	1	4454	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	3758	-0-	-0-	758	2454	294	1	3464	2	Y	-0-			-0-
07		2750 N	296	-0-	-0-	-2454	-0-	23	1	273	2	Y	-0-			-0-
08		3720 X	104	-0-	-0-	-3616	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
09		3600 X	-0-	-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																
04		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	2682	2	Y	-0-			-0-
05		2790 X	2727	-0-	-0-	-63	-0-	195	1	2532	2	Y	-0-			-0-
06		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	2502	2	Y	-0-			-0-
07		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	2635	2	Y	-0-			-0-
08		2945 X	2490	-0-	-0-	-455	-0-	199	1	2291	2	Y	-0-			-0-
09		2850 X	2491	-0-	-0-	-359	-0-	204	1	2287	2	Y	-0-			-0-

Frier, Michael -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518																
04		810 N	701	-0-	-0-	-109	-0-	55	1	646	2	Y	-0-	1	1	-0-
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	Y	-0-			-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	Y	-0-			-0-
07		713 N	670	-0-	-0-	-43	-0-	51	1	619	2	Y	-0-			-0-
08		682 N	649	-0-	-0-	-33	-0-	52	1	597	2	Y	-0-			-0-
*09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	589	2	Y	-0-			-0-

Loreant, Clifford WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464																
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	807	2	Y	-0-			-0-
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	Y	-0-			-0-
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	649	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3706	-0-	-0-	606	606	283	1	3423	2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	4799	-0-	-0-	1699	2305	383	1	4416	2	Y	-0-			-0-
*09		3000 N	4253	-0-	-0-	1253	3558	348	1	3905	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	23 1	256 2	Y	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	17 1	225 2	Y	-0-			-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	22 1	261 2	Y	-0-			-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	25 1	298 2	Y	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	23 1	266 2	Y	-0-			-0-
*09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	23 1	256 2	Y	-0-			-0-

Whaley, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776													
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	116 1	1349 2	Y	-0-			-0-
05		1488 N	1394	-0-	-94	-0-	100 1	1294 2	Y	-0-			-0-
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	115 1	1358 2	Y	-0-			-0-
07		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	129 1	1558 2	Y	-0-			-0-
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	128 1	1477 2	Y	-0-			-0-
*09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	135 1	1511 2	Y	-0-			-0-

Duncan, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654													
04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	133 1	1547 2	Y	23	16 1		16
							25 9						
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	147 1	1910 2	Y	-0-			16
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
							2 9						
08		1860 N	1783	-0-	-77	-0-	142 1	1639 2	Y	2			12
							2 9						
09		1800 N	1711	-0-	-89	-0-	140 1	1568 2	Y	3			15
							3 9						

Mitchell WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403													
04		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		Y	-0-			2
05		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		Y	-0-	1 1		1
06		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		Y	-0-			1
07		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		Y	-0-			1
08		2790 X	2400	-0-	-390	-0-	2400 2		Y	-0-			1
09		2700 X	2513	-0-	-187	-0-	2513 2		Y	-0-			1

Frier, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493													
04		4770 X	4527	-0-	-243	-0-	356 1	4141 2	Y	27	62 1		35
							30 9						
05		5115 X	4560	-0-	-555	-0-	326 1	4234 2	Y	-0-			35
06		4950 X	3656	-0-	-1294	-0-	286 1	3370 2	Y	-0-			35
07		5115 X	5113	-0-	-2	-0-	390 1	4721 2	Y	2	16 1		21
							2 9						
08		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	389 1	4479 2	Y	4			25
							4 9						
09		4410 X	4115	-0-	-295	-0-	336 1	3772 2	Y	6			31
							7 9						

Miller-Martin WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924													
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	56 1	647 2	Y	-0-			-0-
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	51 1	669 2	Y	-0-			-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	55 1	646 2	Y	-0-			-0-
07		713 N	707	-0-	-6	-0-	54 1	653 2	Y	-0-			-0-
08		713 N	696	-0-	-17	-0-	56 1	640 2	Y	-0-			-0-
09		690 N	676	-0-	-14	-0-	55 1	621 2	Y	-0-			-0-

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

04		1080 N	787	-0-	-293	-0-	45	1	742	2	Y	-0-		2
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-	1 1	1
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
04		810 N	786	-0-	-24	-0-	62	1	724	2	Y	-0-		-0-
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	790	2	Y	-0-		-0-
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-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626														
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-		2
05		744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-	1 1	1
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

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454														
04		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	229	1	2670	2	Y	1	38 1	16
							1	9						
05		2976 X	2973	-0-	-3	-0-	212	1	2760	2	Y	1		17
							1	9						
06		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	226	1	2660	2	Y	19		36
							21	9						
07		3069 X	2859	-0-	-210	-0-	216	1	2608	2	Y	32	27 1	41
							35	9						
08		2883 N	2613	-0-	-270	-0-	208	1	2396	2	Y	8		49
							9	9						
09		2790 N	2611	-0-	-179	-0-	213	1	2385	2	Y	12		61
							13	9						

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756														
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-		-0-
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-		-0-
07		155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	Y	-0-		-0-
08		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
*09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	498	-0-	-192	-0-	29	1	469	2	Y	-0-			238
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	-0-	1	1	237
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	-0-			237
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	70	1	667	2	Y	9			246
						10	9							
08	868 N	596	-0-	-272	-0-	61	1	535	2	Y	-0-			246
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			246

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530														
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-			2
05	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-	1	1	1
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-			1
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2			Y	-0-			1
08	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	2			Y	-0-			1
09	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-			1

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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														
04	2340 N	2184	-0-	-156	-0-	126	1	2058	2	Y	-0-			132
05	3100 N	4160	-0-	1060	1060	191	1	3969	2	Y	-0-	1	1	131
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	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			136

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800														
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			2
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1	1
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	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.	NO RPT	-0-	-0-	266					Y	NO RPT			1

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589														
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			87
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	1	1	86
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			42
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	1	1	41
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			41
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	3			44
							3	9							
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			44
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747															
04		3000 N	1160	-0-	-1840	-15	92	1	1068	2	Y	-0-			1
05		1860 X	1173	-0-	-687	-0-	84	1	1089	2	Y	-0-			1
06		1800 X	1650	-0-	-150	-0-	129	1	1521	2	Y	-0-			1
07		1860 X	1321	-0-	-539	-0-	101	1	1220	2	Y	-0-			1
08		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	124	1	1429	2	Y	-0-			1
*09		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	128	1	1435	2	Y	-0-			1

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224															
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	71	1	1152	2	Y	16			167
							18	9							
05		744 N	700	-0-	-44	-0-	32	1	665	2	Y	3	1	1	169
							3	9							
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-			169
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	599	2	Y	-0-			169
*08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	75	1	769	2	Y	-0-			169
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			169

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		14B2 EXT	1211	-0-	1211	1211	94	1	1117	2	Y	-0-			1
*09		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															
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	108	1	1767	2	Y	-0-			169
05		3100 N	3720	-0-	620	620	171	1	3545	2	Y	4	92	1	81
							4	9							
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	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			185

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1470 N	1267	-0-	-203	-0-	98	1	1140	2	Y	26	62	1	35	
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	29	9	1180	2	Y	-0-			35	
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	

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003													TOTAL DEPTH	13156	PERF.10586 - 11352
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	22	1	258	2	Y	-0-			-0-	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	-0-			-0-	
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-			-0-	
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-			-0-	
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	26	1	301	2	Y	-0-			-0-	
*09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	Y	-0-			-0-	

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004													TOTAL DEPTH	12150	PERF.11644 - 12060
04	1770 N	1037	-0-	-733	-0-	60	1	977	2	Y	-0-			2	
05	1333 N	940	-0-	-393	-0-	43	1	897	2	Y	-0-	1	1	1	
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	-0-			1	
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-			1	
*08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	71	1	1255	2	Y	-0-			1	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003													TOTAL DEPTH	13300	PERF.11605 - 11723
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	173	1	2012	2	Y	-0-			1	
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	159	1	2069	2	Y	-0-			1	
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	164	1	1934	2	Y	-0-			1	
07	2170 N	1293	-0-	-877	-0-	99	1	1194	2	Y	-0-			1	
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	187	1	2151	2	Y	-0-			1	
*09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	187	1	2094	2	Y	-0-			1	

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004													TOTAL DEPTH	11650	PERF.11054 - 11524
04	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	70	1	1143	2	Y	-0-			122	
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	83	1	1734	2	Y	-0-	1	1	121	
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	2	Y	-0-			121	
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	81	1	1392	2	Y	-0-			121	
08	1829 X	1011	-0-	-818	-0-	54	1	957	2	Y	-0-			121	
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			121	

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004													TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11233
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1438	2	Y	-0-			218	
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	73	1	1517	2	Y	-0-			216	
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	2	Y	-0-	2	1	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			216	

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	265	1	3087	2	Y	26	19 1	17
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	246	1	3196	2	Y	2		19
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	271	1	3189	2	Y	19		38
07	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	265	1	3203	2	Y	32	28 1	42
08	3658 X	3363	-0-	-295	-0-	268	1	3086	2	Y	8		50
09	3480 X	3356	-0-	-124	-0-	274	1	3069	2	Y	12		62

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343													
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	48	1	555	2	Y	-0-		-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	2	Y	-0-		-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	Y	-0-		-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	-0-		-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	2	Y	-0-		-0-
*09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	Y	-0-		-0-

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078													
04	390 N	292	-0-	-98	-0-	17	1	275	2	Y	-0-		112
05	465 N	264	-0-	-201	-0-	12	1	252	2	Y	-0-	1 1	111
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-		111
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-		111
*08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	133	1	1792	2	Y	105		216
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	116	9			Y	NO RPT		216

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437													
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	1		51
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-	2 1	49
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-		49
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-		49
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-		49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		49

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198													
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	89	1	1460	2	Y	17		124
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	91	1	1894	2	Y	3	1 1	126
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT		126

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HONEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-			30
*04	720 N	571	-0-	-149	-0-	32	1	517	2	Y	20			50
						22	9							
*05	1023 N	334	-0-	-689	-0-	15	1	319	2	Y	-0-	1	1	49
*06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	2	Y	1			50
						1	9							
*07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	109	1	1349	2	Y	-0-			50
*08	1550 N	305	-0-	-1245	-0-	46	1	259	2	Y	-0-			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228														
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	54	1	1223	2	Y	-0-			-0-
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	88	1	1521	2	Y	-0-			-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	72	1	1229	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	503	-0-	-830	-0-	25	1	478	2	Y	-0-			-0-
08	1612 N	713	-0-	-899	-0-	35	1	678	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	281	-0-	-1009	-0-	17	1	264	2	Y	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694														
04	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	139	1	1621	2	Y	26	33	1	23
						29	9							
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	142	1	1843	2	Y	1			24
						1	9							
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	98	1	1159	2	Y	19			43
						21	9							
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	168	1	2033	2	Y	33	31	1	45
						36	9							
08	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	139	1	1596	2	Y	9			54
						10	9							
*09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	167	1	1869	2	Y	13			67
						14	9							

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102														
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			67
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	1	1	66
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			66
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	Y	-0-			66
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	2	Y	-0-			66
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66

HONEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
*03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	133	1	2222	2	Y	111			238
						122	9							
*04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	107	1	1753	2	Y	-0-			238
*05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	-0-	104	1	134
*06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	97	1	1969	2	Y	-0-			134
*07	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	2	Y	104			238
						114	9							
*08	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	156	1	2199	2	Y	-0-			238
*09	1830 X	1764	-0-	-66	-0-	117	1	1647	2	Y	-0-			238

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405													
Miller-Martin WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	2	Y	-0-		-0-
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	130	1	1689	2	Y	-0-		-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	119	1	1404	2	Y	-0-		-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	117	1	1415	2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	103	1	1187	2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	109	1	1227	2	Y	-0-		-0-

Schroeder WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364													
04	2220 N	1813	-0-	-407	-0-	98	1	1609	2	Y	96		201
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	100	1	2076	2	Y	-0-	1 1	200
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT		200

Williams "A" Unit WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042													
04	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	61	1	1002	2	Y	71		161
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-	2 1	159
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		159

Mitchell WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390													
04	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-		2
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-	1 1	1
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-		1
07	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-		1
08	1023 N	802	-0-	-221	-0-	802	2			Y	-0-		1
*09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-		1

Williams "C" Unit WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168													
04	1530 N	775	-0-	-755	-0-	45	1	729	2	Y	1		31
05	1736 N	1248	-0-	-488	-0-	57	1	1191	2	Y	-0-	2 1	29
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	129	1	2606	2	Y	-0-		29
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	117	1	1481	2	Y	-0-		29
*08	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	134	1	1821	2	Y	-0-		29
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT		29

Frier, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584													
04	1830 N	1117	-0-	-713	-0-	88	1	1029	2	Y	-0-		-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	2	Y	-0-		-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	65	1	767	2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	583	-0-	-564	-0-	45	1	538	2	Y	-0-		-0-
08	899 N	648	-0-	-251	-0-	52	1	596	2	Y	-0-		-0-
09	840 N	686	-0-	-154	-0-	56	1	630	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004												TOTAL DEPTH	11650	PERF.11349 - 11473			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	121	1	1405	2	Y	-0-					-0-	
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	149	1	1945	2	Y	-0-					-0-	
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	111	1	1307	2	Y	-0-					-0-	
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	207	1	2121	2	Y	-0-					-0-	
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	226	1	2245	2	Y	-0-					-0-	
*09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	209	1	2009	2	Y	-0-					-0-	

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004												TOTAL DEPTH	11450	PERF.11212 - 11220			
04	1350 N	1143	-0-	-207	-0-	66	1	1077	2	Y	-0-					69	
05	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	58	1	1195	2	Y	-0-	2	1			67	
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	Y	-0-					67	
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	107	1	1310	2	Y	-0-					67	
08	1395 X	1301	-0-	-94	-0-	99	1	1202	2	Y	-0-					67	
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					67	

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004												TOTAL DEPTH	11250	PERF.10929 - 11074			
04	390 N	319	-0-	-71	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					42	
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	Y	-0-	1	1			41	
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	Y	-0-					41	
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	537	2	Y	-0-					41	
08	713 N	532	-0-	-181	-0-	58	1	474	2	Y	-0-					41	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41	

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004												TOTAL DEPTH	12720	PERF.11662 - 12616			
04	2190 N	1603	-0-	-587	-0-	92	1	1510	2	Y	1					56	
05	2170 N	1858	-0-	-312	-0-	85	1	1773	2	Y	-0-	2	1			54	
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	100	1	2018	2	Y	-0-					54	
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	138	1	1850	2	Y	-0-					54	
*08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	148	1	2064	2	Y	-0-					54	
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					54	

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004												TOTAL DEPTH	11337	PERF.10922 - 10932			
04	480 N	311	-0-	-169	-0-	18	1	292	2	Y	1	117	1			120	
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	-0-	1	1			119	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					119	
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	-0-					119	
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	58	1	481	2	Y	-0-					119	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119	

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005												TOTAL DEPTH	12735	PERF.11774 - 12324			
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					39	
05	806 N	650	-0-	-156	-0-	30	1	620	2	Y	-0-	1	1			38	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					38	
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	70	1	668	2	Y	-0-					38	
08	651 N	40	-0-	-611	-0-	31	1	9	2	Y	-0-					38	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38	

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON													
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405													
Peiskee Unit WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	960 N	815	-0-	-145	-0-	47	1	767	2	Y	1		96
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-	2 1	94
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	753	2	Y	37		131
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	41	9	86	1	Y	17		148
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

Peiskee Unit WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317													
04	1470 N	1325	-0-	-145	-0-	76	1	1240	2	Y	8		127
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	70	1	1452	2	Y	50	61 1	116
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT		116

Williams "C" Unit WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161													
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y	1		106
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	Y	-0-	2 1	104
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	2	Y	-0-		104
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	90	1	1026	2	Y	-0-		104
08	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	84	1	937	2	Y	-0-		104
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		104

Williams "C" Unit WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122													
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	21	1	340	2	Y	1		136
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-	2 1	134
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	2		136
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	Y	-0-		136
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	Y	-0-		136
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		136

Peiskee Unit WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574													
04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	149	1	2434	2	Y	-0-		35
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	142	1	2960	2	Y	-0-	1 1	34
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT		34

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
LAW UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	212715	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11948	-	12330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	Y	-0-			47
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	2	Y	5	1	1	51
						6	9							
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

FISHER, ROY		WELL #:	3	RRCID ->	212899	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	13202	PERF.	10623	-	12905	
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	119	1	1389	2	Y	-0-			-0-
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	104	1	1347	2	Y	-0-			-0-
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-

ROY FISHER		WELL #:	4	RRCID ->	212903	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10860	-	11350	
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	95	1	1100	2	Y	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	81	1	1048	2	Y	-0-			-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	91	1	1074	2	Y	-0-			-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	2	Y	-0-			-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	94	1	1082	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	745	-0-	-425	-0-	61	1	684	2	Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	213106	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13514	-	13984	
04	7830 X	7728	-0-	-102	-0-	486	1	7242	2	Y	-0-			-0-
05	7657 X	7628	-0-	-29	-0-	577	1	7051	2	Y	-0-			-0-
06	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	558	1	7073	2	Y	-0-			-0-
07	9796 X	7838	-0-	-1958	-0-	526	1	7312	2	Y	-0-			-0-
08	9796 X	7343	-0-	-2453	-0-	499	1	6844	2	Y	-0-			-0-
09	7740 X	6762	-0-	-978	-0-	539	1	6223	2	Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	213107	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11915	-	12554	
04	5040 X	4349	-0-	-691	-0-	251	1	4097	2	Y	1			51
						1	9							
05	5208 X	5200	-0-	-8	-0-	239	1	4961	2	Y	-0-	2	1	49
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	231	1	4684	2	Y	-0-			49
07	4836 X	4345	-0-	-491	-0-	267	1	4078	2	Y	-0-			49
08	5208 X	5127	-0-	-81	-0-	305	1	4822	2	Y	-0-			49
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			49

LAW UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	214891	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13607	-	13720	
04	840 N	625	-0-	-215	-0-	36	1	589	2	Y	-0-			2
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-	1	1	1
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	2	Y	-0-			1
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	Y	-0-			1
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	2	Y	-0-			1
*09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	110	1	1522	2	Y	-0-			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	124	1	2029	2	Y	1	223
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	99	1	2059	2	Y	-0-	221
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	94	1	1901	2	Y	-0-	221
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	125	1	2160	2	Y	-0-	221
08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	141	1	2483	2	Y	-0-	221
*09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	210	1	3996	2	Y	5	226
						6	9					
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783												
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	2	Y	-0-	-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	Y	-0-	-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	36	1	420	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	35	1	428	2	Y	-0-	-0-
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	36	1	420	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	35	1	393	2	Y	-0-	-0-
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444												
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	80	1	1303	2	Y	-0-	57
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-	56
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	400	1	1127	2	Y	-0-	56
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	481	1	1748	2	Y	-0-	56
08	1767 X	1649	-0-	-118	-0-	118	1	1531	2	Y	-0-	56
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT	56
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717												
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	30	1	497	2	Y	-0-	2
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-	1
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456												
04	1320 N	1040	-0-	-280	-0-	60	1	980	2	Y	-0-	17
05	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-	16
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-	16
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	93	1	1079	2	Y	-0-	16
08	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	90	1	1038	2	Y	-0-	16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	16

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	570 N	422	-0-	-148	-0-	24	1	398	2	Y	-0-			2
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-	1	1	1
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	Y	-0-			1
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	2	Y	-0-			1
08	1085 N	684	-0-	-401	-0-	37	1	647	2	Y	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650

04	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	104	1	1206	2	Y	-0-			-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	2	Y	-0-			-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	103	1	1208	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	101	1	1225	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	105	1	1210	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	104	1	1166	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051

04	750 N	485	-0-	-265	-0-	28	1	457	2	Y	-0-			22
05	620 N	509	-0-	-111	-0-	23	1	486	2	Y	-0-	1	1	21
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-			21
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-			21
*08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-			21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088

04	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	287	1	6496	2	Y	-0-			-0-
05	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	313	1	5434	2	Y	-0-			-0-
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			-0-
07	7006 X	132	-0-	-6874	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
08	7006 X	754	-0-	-6252	-0-	37	1	717	2	Y	-0-			-0-
09	6780 X	57	-0-	-6723	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

04	1230 N	997	-0-	-233	-0-	58	1	939	2	Y	-0-			52
05	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	59	1	1234	2	Y	-0-	1	1	51
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-			51
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	94	1	1084	2	Y	-0-			51
08	1302 X	1298	-0-	-4	-0-	99	1	1199	2	Y	-0-			51
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			51

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

04	2250 X	2192	-0-	-58	-0-	126	1	2065	2	Y	1			46
05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	122	1	2532	2	Y	-0-	2	1	44
06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	109	1	2208	2	Y	-0-			44
07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	157	1	2179	2	Y	-0-			44
*08	2976 X	2277	-0-	-699	-0-	152	1	2125	2	Y	-0-			44
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			44

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
LAW UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	217773	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	14367	PERF.13337	- 14041	
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
04	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	404 1	6451 2	6451 2	N	-0-			-0-
05	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	356 1	5954 2	5954 2	N	-0-			-0-
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	481 1	5673 2	5673 2	N	-0-			-0-
07	7099 X	6673	-0-	-426	-0-	483 1	6190 2	6190 2	N	-0-			-0-
08	7099 X	6323	-0-	-776	-0-	461 1	5862 2	5862 2	N	-0-			-0-
09	6870 X	6120	-0-	-750	-0-	522 1	5598 2	5598 2	N	-0-			-0-

RAMBO, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	217838	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10648	- 12650	
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	177 1	1708 2	1708 2	Y	-0-			-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	162 1	1700 2	1700 2	Y	-0-			-0-
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	165 1	1586 2	1586 2	Y	-0-			-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	166 1	1626 2	1626 2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	169 1	1585 2	1585 2	Y	-0-			-0-
09	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	168 1	1547 2	1547 2	Y	-0-			-0-

GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	218155	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11389	- 12159	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	1 1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218170	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	15443	PERF.11801	- 13164	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

MILLER-MARTIN		WELL #:		6	RRCID ->	218257	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11430	- 12952	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEISKEE, A.		WELL #:		1	RRCID ->	218401	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11938	- 12547	
04	3570 X	2987	-0-	-583	-0-	172 1	2815 2	2815 2	Y	-0-			2
05	3596 X	2310	-0-	-1286	-0-	106 1	2204 2	2204 2	Y	-0-	1 1		1
06	3450 X	2952	-0-	-498	-0-	139 1	2813 2	2813 2	Y	-0-			1
*07	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	208 1	3119 2	3119 2	Y	-0-			1
*08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	215 1	3173 2	3173 2	Y	-0-			1
*09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	212 1	3454 2	3454 2	Y	-0-			1

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	218655	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11966	- 12591	
04	1380 N	1097	-0-	-283	-0-	63 1	1034 2	1034 2	Y	-0-			2
05	1705 N	1450	-0-	-255	-0-	67 1	1383 2	1383 2	Y	-0-	1 1		1
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	50 1	1017 2	1017 2	Y	-0-			1
07	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	91 1	1041 2	1041 2	Y	-0-			1
*08	1457 N	1032	-0-	-425	-0-	85 1	947 2	947 2	Y	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	Y	-0-			2
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	2	Y	-0-	1	1	1
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	20			21
						22	9							
07	775 N	547	-0-	-228	-0-	59	1	488	2	Y	-0-			21
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	75	1	776	2	Y	-0-			21
09	840 N	699	-0-	-141	-0-	64	1	635	2	Y	-0-			21

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

04	7110 X	7062	-0-	-48	-0-	299	1	6763	2	N	-0-			-0-
05	6944 X	3460	-0-	-3484	-0-	189	1	3271	2	N	-0-			-0-
06	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	400	1	6786	2	N	-0-			-0-
07	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	398	1	7585	2	N	-0-			-0-
08	8618 X	7477	-0-	-1141	-0-	371	1	7106	2	N	-0-			-0-
*09	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	443	1	6878	2	N	-0-			-0-

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

04	2640 N	2114	-0-	-526	-0-	122	1	1992	2	Y	-0-			2
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	126	1	2622	2	Y	-0-	1	1	1
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	110	1	2234	2	Y	-0-			1
07	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	183	1	2616	2	Y	-0-			1
08	2821 X	2561	-0-	-260	-0-	167	1	2394	2	Y	-0-			1
*09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	171	1	2681	2	Y	-0-			1

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

04	1110 N	964	-0-	-146	-0-	56	1	908	2	Y	-0-			2
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	-0-	1	1	1
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	Y	-0-			1
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	57	1	982	2	Y	-0-			1
*08	1364 X	933	-0-	-431	-0-	50	1	883	2	Y	-0-			1
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			1

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752

04	3270 X	2257	-0-	-1013	-0-	130	1	2127	2	Y	-0-			2
05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	199	1	4136	2	Y	-0-	1	1	1
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	167	1	3389	2	Y	-0-			1
07	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	219	1	3251	2	Y	-0-			1
*08	4340 X	3366	-0-	-974	-0-	210	1	3156	2	Y	-0-			1
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			1

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360

04	1440 N	88	-0-	-1352	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			2
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	130	1	2695	2	Y	-0-	1	1	1
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	59	1	1198	2	Y	-0-			1
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	108	1	1330	2	Y	-0-			1
08	2821 N	1458	-0-	-1363	-0-	108	1	1350	2	Y	-0-			1
09	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	88	1	1103	2	Y	-0-			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098										COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	13787	PERF.	11450 - 11480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
04	2970 X	2053	-0-	-917	-0-	118 1	1934 2	Y	1				9		
05	3069 X	2000	-0-	-1069	-0-	115 1	1885 2	Y	-0-		2 1		7		
06	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	109 1	2215 2	Y	-0-				7		
07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	144 1	2493 2	Y	-0-				7		
08	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	126 1	2222 2	Y	-0-				7		
09	2310 N	1739	-0-	-571	-0-	87 1	1652 2	Y	-0-				7		

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447										COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	11614 - 12487
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1 1		1		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1		

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677										COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11544 - 13258
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709										COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12019 - 12259
04	2550 N	2414	-0-	-136	-0-	191 1	2223 2	N	-0-				337		
05	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	217 1	2821 2	N	-0-				337		
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	115 1	1354 2	N	-0-				337		
07	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	241 1	2544 2	N	-0-				337		
08	3038 N	2769	-0-	-269	-0-	250 1	2519 2	N	-0-				337		
*09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	233 1	2276 2	N	-0-				337		

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469										COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11646 - 12176
04	1170 N	971	-0-	-199	-0-	56 1	915 2	Y	-0-				2		
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53 1	1094 2	Y	-0-		1 1		1		
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	53 1	1067 2	Y	-0-				1		
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	101 1	1201 2	Y	-0-				1		
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	98 1	1170 2	Y	-0-				1		
*09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	86 1	1056 2	Y	-0-				1		

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534										COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	13606	PERF.	11468 - 11520
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	75 1	1223 2	Y	1				9		
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	77 1	1268 2	Y	-0-		2 1		7		
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	55 1	1106 2	Y	-0-				7		
07	837 N	366	-0-	-471	-0-	20 1	346 2	Y	-0-				7		
08	1333 X	821	-0-	-512	-0-	44 1	777 2	Y	-0-				7		
09	1290 X	418	-0-	-872	-0-	21 1	396 2	Y	1		1 8		7		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	Y	-0-			2
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	2	Y	-0-	1	1	1
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	64	1	1296	2	Y	-0-			1
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	83	1	1434	2	Y	-0-			1
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	81	1	1428	2	Y	-0-			1
09	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-			1

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697														
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	50	1	817	2	Y	1			9
05	1116 N	855	-0-	-261	-0-	49	1	806	2	Y	-0-	2	1	7
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	-0-			7
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	949	2	Y	-0-			7
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	2	Y	-0-			7
*09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-			7

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846														
04	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	517	1	8420	2	N	-0-			-0-
05	8649 X	8080	-0-	-569	-0-	617	1	7463	2	N	-0-			-0-
06	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	674	1	8251	2	N	-0-			-0-
07	9238 X	9108	-0-	-130	-0-	619	1	8489	2	N	-0-			-0-
08	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	651	1	9021	2	N	-0-			-0-
09	8940 X	4741	-0-	-4199	-0-	456	1	4285	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728														
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			2
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	-0-	1	1	1
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

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

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026														
04	2430 X	2083	-0-	-347	-0-	120	1	1962	2	Y	1			9
05	2511 X	2177	-0-	-334	-0-	125	1	2052	2	Y	-0-	2	1	7
06	2430 X	2359	-0-	-71	-0-	111	1	2248	2	Y	-0-			7
07	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	133	1	2298	2	Y	-0-			7
08	2170 X	1557	-0-	-613	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-			7
09	2370 X	2027	-0-	-343	-0-	101	1	1926	2	Y	-0-			7

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON													
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405													
Fulton, Reba Well #: 1 RRCID -> 226296 Compl. Date 01/03/2007 Total Depth 12620 Perf.11898 - 12399													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700 X	2238	-0-	-462	-0-	129 1	2109 2	Y	-0-				15
05	2790 X	2286	-0-	-504	-0-	105 1	2181 2	Y	-0-	1 1			14
06	2610 X	1998	-0-	-612	-0-	94 1	1904 2	Y	-0-				14
07	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	124 1	2146 2	Y	-0-				14
08	2449 X	2448	-0-	-1	-0-	132 1	2316 2	Y	-0-				14
09	2250 X	1536	-0-	-714	-0-	77 1	1459 2	Y	-0-				14

Duncan, J. J. Gas Unit Well #: 7 RRCID -> 226304 Compl. Date 07/11/2006 Total Depth 11910 Perf.11671 - 11681													
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	239 1	2777 2	Y	7	10 1			6
05	3100 X	2713	-0-	-387	-0-	193 1	2517 2	Y	3				9
06	3000 X	2715	-0-	-285	-0-	209 1	2463 2	Y	39				48
07	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	209 1	2532 2	Y	62	43 1			67
08	3100 X	2458	-0-	-642	-0-	195 1	2249 2	Y	13				80
09	3000 X	2119	-0-	-881	-0-	172 1	1925 2	Y	20				100

McBeth, Glynda Unit Well #: 10 RRCID -> 227308 Compl. Date 02/28/2007 Total Depth 12866 Perf.12169 - 12706													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

McBeth, Glynda Unit Well #: 17 RRCID -> 228102 Compl. Date 04/05/2007 Total Depth 12950 Perf.11943 - 12416													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

Leamon, Nestor Well #: 7H RRCID -> 228171 Compl. Date 11/06/2006 Total Depth 14614 Perf.12155 - 14170													
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	348 1	4052 2	N	-0-				111
05	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	330 1	4294 2	N	-0-				111
06	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	350 1	4119 2	N	-0-				111
07	4774 X	4050	-0-	-724	-0-	309 1	3741 2	N	-0-				111
08	4774 X	4506	-0-	-268	-0-	360 1	4146 2	N	-0-				111
09	4470 X	4408	-0-	-62	-0-	361 1	4047 2	N	-0-				111

Fulton, Reba Well #: 3 RRCID -> 229229 Compl. Date 04/30/2007 Total Depth 12850 Perf.11910 - 12219													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

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

04		930 N	886	-0-	-44	-0-	51 1	835 2	Y			2
05		899 N	734	-0-	-165	-0-	34 1	700 2	Y		1 1	1
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	38 1	761 2	Y			1
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	85 1	932 2	Y			1
08		992 X	697	-0-	-295	-0-	67 1	630 2	Y			1
09		900 X	720	-0-	-180	-0-	65 1	655 2	Y			1

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946												
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	16 1	187 2	Y			-0-
05		217 N	194	-0-	-23	-0-	14 1	180 2	Y			-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160 2	Y			-0-
07		217 N	99	-0-	-118	-0-	8 1	91 2	Y			-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	22 1	258 2	Y			-0-
*09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	14 1	162 2	Y			-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1 1	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			1

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686												
04		810 N	337	-0-	-473	-0-	19 1	318 2	Y			2
05		713 N	634	-0-	-79	-0-	29 1	605 2	Y		1 1	1
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	32 1	638 2	Y			1
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	31 1	529 2	Y			1
08		620 N	469	-0-	-151	-0-	25 1	444 2	Y			1
09		660 N	631	-0-	-29	-0-	32 1	599 2	Y			1

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788												
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y			2
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y		1 1	1
06		150 X	86	-0-	-64	-0-	4 1	82 2	Y			1
07		177 X	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y			1
*08		191 X	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	Y			1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120												
04		2040 X	1385	-0-	-655	-0-	110 1	1275 2	N			-0-
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	111 1	1446 2	N			-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	103 1	1214 2	N			-0-
07		1426 N	991	-0-	-435	-0-	76 1	915 2	N			-0-
08		1550 N	1417	-0-	-133	-0-	113 1	1304 2	N			-0-
09		1320 N	1185	-0-	-135	-0-	97 1	1088 2	N			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664												
04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	128 1	2093 2	Y			2
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	93 1	1527 2	Y		1 1	1
06		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	121 1	2449 2	Y			1
07		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	124 1	2137 2	Y			1
08		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	138 1	2430 2	Y			1
*09		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	144 1	2741 2	Y			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	233 1	3801 2	Y	-0-		2
05		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	241 1	5013 2	Y	-0-	1 1	1
06		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	262 1	5306 2	Y	-0-		1
07		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	338 1	5308 2	Y	-0-		1
08		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	319 1	5068 2	Y	-0-		1
09		5580 X	3413	-0-	-2167	-0-	199 1	3214 2	Y	-0-		1

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176												
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		2
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	1 1	1
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		1
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		1
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		1
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		1

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560												
04		3180 X	2003	-0-	-1177	-0-	116 1	1887 2	Y	-0-		2
05		2821 X	2472	-0-	-349	-0-	142 1	2330 2	Y	-0-	1 1	1
06		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	114 1	2301 2	Y	-0-		1
07		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	151 1	2608 2	Y	-0-		1
08		2480 X	2248	-0-	-232	-0-	121 1	2127 2	Y	-0-		1
*09		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	243 1	4623 2	Y	-0-		1

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698												
04		3480 X	2468	-0-	-1012	-0-	142 1	2326 2	Y	-0-		2
05		3596 X	1642	-0-	-1954	-0-	94 1	1548 2	Y	-0-	1 1	1
06		3360 X	2536	-0-	-824	-0-	119 1	2417 2	Y	-0-		1
07		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	172 1	2432 2	Y	-0-		1
08		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	190 1	2802 2	Y	-0-		1
09		2550 X	2509	-0-	-41	-0-	154 1	2355 2	Y	-0-		1

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577												
04		1320 N	1117	-0-	-203	-0-	64 1	1053 2	Y	-0-		2
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	65 1	1349 2	Y	-0-	1 1	1
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	59 1	1194 2	Y	-0-		1
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	99 1	1190 2	Y	-0-		1
08		1426 X	914	-0-	-512	-0-	79 1	835 2	Y	-0-		1
09		1380 X	1126	-0-	-254	-0-	85 1	1041 2	Y	-0-		1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

04		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	226 1	3698 2	Y			2
05		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	213 1	3507 2	Y		1 1	1
06		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	187 1	3777 2	Y			1
07		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	241 1	4163 2	Y			1
08		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	228 1	4015 2	Y			1
*09		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	206 1	3903 2	Y			1

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832												
04		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	121 1	2164 2	Y			-0-
05		2108 N	2076	-0-	-32	-0-	100 1	1976 2	Y			-0-
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	83 1	1616 2	Y			-0-
07		2356 N	1939	-0-	-417	-0-	96 1	1843 2	Y			-0-
08		2077 N	1841	-0-	-236	-0-	85 1	1756 2	Y			-0-
*09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	97 1	1896 2	Y			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116												
04		3120 X	3066	-0-	-54	-0-	162 1	2904 2	Y			-0-
05		3224 X	2331	-0-	-893	-0-	112 1	2219 2	Y			-0-
06		2820 X	1597	-0-	-1223	-0-	78 1	1519 2	Y			-0-
07		3162 X	2565	-0-	-597	-0-	127 1	2438 2	Y			-0-
08		3007 X	3002	-0-	-5	-0-	138 1	2864 2	Y			-0-
09		2910 X	2742	-0-	-168	-0-	133 1	2609 2	Y			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163												
04		4760 X	2554	-0-	-2206	-0-	135 1	2419 2	Y			-0-
05		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	86 1	1704 2	Y			-0-
06		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	167 1	3235 2	Y			-0-
07		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	118 1	2271 2	Y			-0-
08		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	165 1	3424 2	Y			-0-
*09		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	158 1	3097 2	Y			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072												
04		330 N	187	-0-	-143	-0-	10 1	177 2	Y			-0-
05		248 N	159	-0-	-89	-0-	8 1	151 2	Y			-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	324 2	Y			-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 2	Y			-0-
08		310 X	307	-0-	-3	-0-	14 1	293 2	Y			-0-
09		330 X	205	-0-	-125	-0-	10 1	195 2	Y			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038												
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	60 1	1072 2	Y			-0-
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	79 1	1571 2	Y			-0-
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	78 1	1505 2	Y			-0-
07		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	56 1	1082 2	Y			-0-
08		1488 N	263	-0-	-1225	-0-	12 1	251 2	Y			-0-
09		1440 N	777	-0-	-663	-0-	38 1	739 2	Y			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BLAIR, JOHN				WELL #: 25	RRCID -> 229991	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 13661	PERF.11400	- 11870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	69 1	1243 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775 N	519	-0-	-256	-0-	25 1	494 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	74 1	1439 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	76 1	1471 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	42 1	870 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	681	-0-	-669	-0-	33 1	648 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 3	RRCID -> 235641	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 13389	PERF.11328	- 13246				
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	160 1	2875 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	134 1	2649 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 X	2644	-0-	-356	-0-	130 1	2514 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3131 X	2775	-0-	-356	-0-	137 1	2638 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2759 X	2349	-0-	-410	-0-	108 1	2241 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	137 1	2676 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 27	RRCID -> 235860	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11421	- 12356				
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30 1	538 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24 1	467 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24 1	468 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 N	457	-0-	-132	-0-	23 1	434 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	20 1	426 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	477 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 37	RRCID -> 236076	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11434	- 12192				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 15	RRCID -> 236622	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12660	PERF.11422	- 12508				
04	4260 X	2807	-0-	-1453	-0-	148 1	2659 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4402 X	3558	-0-	-844	-0-	171 1	3387 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3660 X	2942	-0-	-718	-0-	144 1	2798 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3782 X	2259	-0-	-1523	-0-	112 1	2147 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3565 X	2003	-0-	-1562	-0-	92 1	1911 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3450 X	2422	-0-	-1028	-0-	118 1	2304 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 26	RRCID -> 237274	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 13334	PERF.11238	- 12284				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 16	RRCID -> 240312	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11360	- 12410				
04	3000 X	782	-0-	-2218	-0-	41 1	741 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 X	2276	-0-	-824	-0-	109 1	2167 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 X	401	-0-	-2599	-0-	20 1	381 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2139 X	1094	-0-	-1045	-0-	50 1	1044 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2070 X	394	-0-	-1676	-0-	19 1	375 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BLAIR, JOHN				WELL #: 11	RRCID -> 241793	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11920	- 12536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1304	N	1304	-0-	-0-	69 1	1235 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	64 1	1258 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	1320	N	1163	-0-	-157	57 1	1106 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	1333	N	1212	-0-	-121	60 1	1152 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	1333	N	1157	-0-	-176	53 1	1104 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	1170	N	1163	-0-	-7	57 1	1106 2	Y	-0-		-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 28	RRCID -> 241890	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11394	- 12470			
04	4050	X	3557	-0-	-493	188 1	3369 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	4185	X	3494	-0-	-691	168 1	3326 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	3720	X	3348	-0-	-372	164 1	3184 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	3844	X	3739	-0-	-105	185 1	3554 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	3844	X	3832	-0-	-12	176 1	3656 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	3570	X	3492	-0-	-78	170 1	3322 2	Y	-0-		-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 9	RRCID -> 241891	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12710	PERF.11362	- 12112			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

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

BLAIR, JOHN				WELL #: 12	RRCID -> 243463	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11438	- 12210			
04	1710	X	1331	-0-	-379	70 1	1261 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	1767	X	876	-0-	-891	42 1	834 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	1903	X	1903	-0-	-0-	93 1	1810 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	1674	X	1504	-0-	-170	74 1	1430 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	62 1	1290 2	Y	-0-		-0-			-0-
*09	1945	N	1945	-0-	-0-	95 1	1850 2	Y	-0-		-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 13	RRCID -> 243465	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11558	- 12340			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 29	RRCID -> 244073	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11464	- 12368			
04	3600	X	2045	-0-	-1555	108 1	1937 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	3720	X	3612	-0-	-108	174 1	3438 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	3600	X	3332	-0-	-268	164 1	3168 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	165 1	3182 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	3627	X	3487	-0-	-140	160 1	3327 2	Y	-0-		-0-			-0-
*09	3787	X	3787	-0-	-0-	184 1	3603 2	Y	-0-		-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BLAIR, JOHN		WELL #:		17	RRCID -> 244314		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13465	PERF.11268 - 13093				
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	
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	177 1	3183 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	232 1	4592 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	161 1	3121 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	217 1	4173 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	246 1	5111 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	4680 X	1670	-0-	-3010	-0-	81 1	1589 2	Y	-0-		-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		21	RRCID -> 244320		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12650	PERF.11654 - 12615				
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	126 1	1967 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	190 1	2464 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	2250 N	1941	-0-	-309	-0-	153 1	1788 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	187 1	2374 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	2666 N	2571	-0-	-95	-0-	160 1	2411 2	Y	-0-		-0-			-0-
*09	3000 N	3019	-0-	19	19	579 1	2440 2	Y	-0-		-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		20	RRCID -> 247687		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12760	PERF.11598 - 12550				
04	780 N	750	-0-	-30	-0-	45 1	705 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	1054 N	740	-0-	-314	-0-	53 1	687 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	1020 N	723	-0-	-297	-0-	57 1	666 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	57 1	722 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	744 N	661	-0-	-83	-0-	41 1	620 2	Y	-0-		-0-			-0-
*09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	141 1	592 2	Y	-0-		-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		48	RRCID -> 247794		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12375	PERF.11172 - 11956				
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	34 1	613 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	744 N	494	-0-	-250	-0-	24 1	470 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	570 N	462	-0-	-108	-0-	23 1	439 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35 1	675 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	22 1	450 2	Y	-0-		-0-			-0-
*09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	44 1	862 2	Y	-0-		-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		24	RRCID -> 250587		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 12720	PERF.11464 - 12506				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

HORSESHOE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265622		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 16128	PERF.15006 - 15388				
04	9000 X	8138	-0-	-862	-0-	492 1	7646 2	N	-0-		-0-			-0-
05	9300 X	8249	-0-	-1051	-0-	510 1	7738 2	N	1	1 8	-0-			-0-
						1 9								
06	8580 X	6623	-0-	-1957	-0-	155 1	6468 2	N	-0-		-0-			-0-
07	8649 X	7249	-0-	-1400	-0-	200 1	7049 2	N	-0-		-0-			-0-
08	8649 X	7771	-0-	-878	-0-	282 1	7489 2	N	-0-		-0-			-0-
09	8130 X	7403	-0-	-727	-0-	277 1	7126 2	N	-0-		-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017										TOTAL DEPTH	14548	PERF.11680	- 12022			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016										TOTAL DEPTH	12540	PERF.11299	- 11436			
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	540 N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017										TOTAL DEPTH	16000	PERF.13315	- 13529			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

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

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007										TOTAL DEPTH	11825	PERF.10739	- 11467			
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	52	1	815	3	N	-0-					-0-
05	899 N	874	-0-	-25	-0-	53	1	821	3	N	-0-					-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	3	N	-0-					-0-
07	899 N	841	-0-	-58	-0-	40	1	801	3	N	-0-					-0-
08	868 N	717	-0-	-151	-0-	38	1	679	3	N	-0-					-0-
*09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	902	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
DEVON FEE 6										WELL #: 1		RRCID -> 233107	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10110 - 11194		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON FEE 3 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 233692	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10177 - 11942		
04		3030 X	3022	-0-	-8	-0-	183	1	2839	3	N	-0-					18
05		3534 X	3003	-0-	-531	-0-	184	1	2819	3	N	-0-					18
06		3420 X	2953	-0-	-467	-0-	211	1	2742	3	N	-0-					18
07		3534 X	3021	-0-	-513	-0-	143	1	2878	3	N	-0-					18
08		3224 X	3095	-0-	-129	-0-	162	1	2933	3	N	-0-					18
09		3030 X	2320	-0-	-710	-0-	133	1	2187	3	N	-0-					18

TXU NORTH										WELL #: 1		RRCID -> 234739	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 12261	PERF.10052 - 11685		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	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-

TULLOS										WELL #: 1		RRCID -> 237233	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10208 - 11988		
04		1950 N	1654	-0-	-296	-0-	100	1	1554	3	N	-0-					-0-
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	N	-0-					-0-
06		1080 X	700	-0-	-380	-0-	50	1	650	3	N	-0-					-0-
07		1116 X	758	-0-	-358	-0-	36	1	722	3	N	-0-					-0-
08		1116 X	712	-0-	-404	-0-	37	1	675	3	N	-0-					-0-
09		1080 X	588	-0-	-492	-0-	34	1	554	3	N	-0-					-0-

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

TXU NORTH										WELL #: 2		RRCID -> 241416	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH 12018	PERF.10020 - 11794		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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		
04		3270 X	3118	-0-	-152	-0-	189	1	2929	3	N	-0-					53
05		3565 X	3263	-0-	-302	-0-	200	1	3063	3	N	-0-					53
06		3450 X	3122	-0-	-328	-0-	223	1	2899	3	N	-0-					53
07		3565 X	3279	-0-	-286	-0-	156	1	3123	3	N	-0-					53
08		3565 X	3244	-0-	-321	-0-	169	1	3075	3	N	-0-					53
*09		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	198	1	3259	3	N	-0-					53

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1770 N	1120	-0-	-650	-0-	68	1	1052	3	N	-0-	74
05		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	147	1	2247	3	N	-0-	74
06		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	124	1	1621	3	N	-0-	74
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1	1190	3	N	-0-	74
08		2387 N	2246	-0-	-141	-0-	117	1	2129	3	N	-0-	74
*09		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	3	N	-0-	74

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		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													
04		8100 X	3278	-0-	-4822	-0-	198	1	3080	3	N	-0-	-0-
05		8370 X	3161	-0-	-5209	-0-	194	1	2967	3	N	-0-	-0-
06		8100 X	2728	-0-	-5372	-0-	195	1	2533	3	N	-0-	-0-
07		4650 X	2293	-0-	-2357	-0-	109	1	2184	3	N	-0-	-0-
08		4650 X	2761	-0-	-1889	-0-	144	1	2617	3	N	-0-	-0-
09		3270 X	2415	-0-	-855	-0-	139	1	2276	3	N	-0-	-0-

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706													
04		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	273	1	4253	3	N	-0-	-0-
05		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	283	1	4337	3	N	-0-	-0-
06		3900 X	3885	-0-	-15	-0-	278	1	3607	3	N	-0-	-0-
07		4030 X	3214	-0-	-816	-0-	152	1	3062	3	N	-0-	-0-
08		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	223	1	4035	3	N	-0-	-0-
*09		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	231	1	3792	3	N	-0-	-0-

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986													
04		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	186	1	2893	3	N	-0-	-0-
05		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	161	1	2458	3	N	-0-	-0-
06		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	178	1	2309	3	N	-0-	-0-
07		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2436	3	N	-0-	-0-
08		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	129	1	2355	3	N	-0-	-0-
*09		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	134	1	2198	3	N	-0-	-0-

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

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734													
04		2130 N	1959	-0-	-171	-0-	118	1	1841	3	N	-0-	57
05		2077 N	2049	-0-	-28	-0-	125	1	1924	3	N	-0-	57
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634								
LONDON		WELL #:		1	RRCID ->	244071	COMPL. DATE	08/16/2009	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	10728 - 10914
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04	3780 X	3557	-0-	-223	-0-		215 1	3342 3	N	-0-		48
05	3906 X	3651	-0-	-255	-0-		224 1	3427 3	N	-0-		48
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

DEVON FEE 4 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244966	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	10048 - 12135
04	6720 X	3029	-0-	-3691	-0-		183 1	2846 3	N	-0-		-0-
05	6944 X	2962	-0-	-3982	-0-		182 1	2780 3	N	-0-		-0-
06	4320 X	2464	-0-	-1856	-0-		176 1	2288 3	N	-0-		-0-
07	4464 X	2421	-0-	-2043	-0-		115 1	2306 3	N	-0-		-0-
08	3720 X	2228	-0-	-1492	-0-		116 1	2112 3	N	-0-		-0-
09	3030 X	1929	-0-	-1101	-0-		111 1	1818 3	N	-0-		-0-

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247690	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	12426	PERF.	11752 - 11910
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		207 1	3213 3	N	-0-		-0-
05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		211 1	3227 3	N	-0-		-0-
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-		235 1	3055 3	N	-0-		-0-
07	3193 X	3071	-0-	-122	-0-		145 1	2926 3	N	-0-		-0-
08	3193 X	3157	-0-	-36	-0-		165 1	2992 3	N	-0-		-0-
*09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-		177 1	2914 3	N	-0-		-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247796	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	11226 - 11915
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-		16 1	249 3	N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-		4 1	64 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	279 N	141	-0-	-138	-0-		7 1	134 3	N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-		7 1	129 3	N	-0-		-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-		4 1	59 3	N	-0-		-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247833	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12332	PERF.	10938 - 11885
04	23790 X	21822	-0-	-1968	-0-		1318 1	20504 3	N	-0-		21
05	24428 X	22534	-0-	-1894	-0-		1382 1	21152 3	N	-0-		21
06	23640 X	21355	-0-	-2285	-0-		1526 1	19829 3	N	-0-		21
07	23963 X	21139	-0-	-2824	-0-		1003 1	20136 3	N	-0-		21
08	23963 X	20608	-0-	-3355	-0-		1076 1	19532 3	N	-0-		21
09	21810 X	17519	-0-	-4291	-0-		1006 1	16513 3	N	-0-		21

DEVON FEE 3 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	249222	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	10116 - 12004
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	14B2 EXT	1283	-0-	1283	1283		67 1	1216 3	N	-0-		43
09	14B2 EXT	2368	-0-	2368	3651		136 1	2232 3	N	-0-		43

WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	250634	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	11738 - 11914
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-		78
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-		78
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-		78
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-		78
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		78
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
WALL				WELL #:	1	RRCID ->	251740	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11816 - 11935		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-		3 1	50 3		N	-0-		-0-
*09		49 N	49	-0-	-0-	-0-		3 1	46 3		N	-0-		-0-

TXU 4				WELL #:	2	RRCID ->	252368	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	11955	PERF. 9940 - 11590		
04		3300 X	1348	-0-	-1952	-0-	81 1	1267 3	N		N	-0-		-0-
05		3410 X	1311	-0-	-2099	-0-	80 1	1231 3	N		N	-0-		-0-
06		3300 X	1197	-0-	-2103	-0-	85 1	1112 3	N		N	-0-		-0-
07		2015 X	802	-0-	-1213	-0-	38 1	764 3	N		N	-0-		-0-
08		1674 X	776	-0-	-898	-0-	41 1	735 3	N		N	-0-		-0-
09		1350 X	479	-0-	-871	-0-	28 1	451 3	N		N	-0-		-0-

MOREHEAD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	253411	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	12293	PERF.10714 - 10678		
04		930 N	766	-0-	-164	-0-	46 1	720 3	N		N	-0-		-0-
05		837 N	765	-0-	-72	-0-	47 1	718 3	N		N	-0-		-0-
06		840 N	702	-0-	-138	-0-	50 1	652 3	N		N	-0-		-0-
07		806 N	804	-0-	-2	-0-	38 1	766 3	N		N	-0-		-0-
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	43 1	774 3	N		N	-0-		-0-
*09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	41 1	675 3	N		N	-0-		-0-

MENTZEL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	257671	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	13012	PERF.12346 - 12386		
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		43
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
07		940 X	940	-0-	-0-	-0-	45 1	895 3	N		N	-0-		43
08		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	138 1	2514 3	N		N	-0-		43
*09		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	68 1	1109 3	N		N	-0-		43

DEVON FEE 8 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258876	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10018 - 10196		
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N		N	-0-		78
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 3	N		N	-0-		78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		78
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	N		N	-0-		78
*09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	N		N	-0-		78

DEVON FEE 6 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	259808	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10471 - 12110		
04		1020 N	874	-0-	-146	-0-	53 1	821 3	N		N	-0-		-0-
05		992 N	891	-0-	-101	-0-	55 1	836 3	N		N	-0-		-0-
06		870 N	856	-0-	-14	-0-	61 1	795 3	N		N	-0-		-0-
07		899 N	838	-0-	-61	-0-	40 1	798 3	N		N	-0-		-0-
08		899 N	793	-0-	-106	-0-	41 1	752 3	N		N	-0-		-0-
09		870 N	770	-0-	-100	-0-	44 1	726 3	N		N	-0-		-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	259900	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	12135	PERF.10887 - 10897		
04		3570 X	2557	-0-	-1013	-0-	154 1	2403 3	N		N	-0-		16
05		12772 X	3766	-0-	-9006	-0-	231 1	3535 3	N		N	-0-		16
06		12360 X	2977	-0-	-9383	-0-	213 1	2764 3	N		N	-0-		16
07		12772 X	2850	-0-	-9922	-0-	135 1	2715 3	N		N	-0-		16
08		3751 X	2193	-0-	-1558	-0-	115 1	2078 3	N		N	-0-		16
09		3630 X	1101	-0-	-2529	-0-	63 1	1038 3	N		N	-0-		16

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		46320 X	37964	-0-	-8356	-0-	2293	1	35671	3	N	-0-			31
05		47864 X	43052	-0-	-4812	-0-	2640	1	40412	3	N	-0-			31
06		46320 X	43122	-0-	-3198	-0-	3082	1	40040	3	N	-0-			31
07		44547 X	41818	-0-	-2729	-0-	1983	1	39835	3	N	-0-			31
08		44547 X	41114	-0-	-3433	-0-	2147	1	38967	3	N	-0-			31
09		43110 X	30809	-0-	-12301	-0-	1768	1	29041	3	N	-0-			31

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878															
04		72840 X	68273	-0-	-4567	-0-	4122	1	64151	3	N	-0-			18
05		73563 X	69914	-0-	-3649	-0-	4286	1	65628	3	N	-0-			18
06		70140 X	67047	-0-	-3093	-0-	4792	1	62255	3	N	-0-			18
07		71889 X	60190	-0-	-11699	-0-	2855	1	57335	3	N	-0-			18
08		71889 X	65287	-0-	-6602	-0-	3408	1	61879	3	N	-0-			18
09		68280 X	62704	-0-	-5576	-0-	3598	1	59106	3	N	-0-			18

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716															
04		2370 N	2268	-0-	-102	-0-	137	1	2131	3	N	-0-			-0-
05		2325 N	2289	-0-	-36	-0-	140	1	2149	3	N	-0-			-0-
06		2250 N	2198	-0-	-52	-0-	157	1	2041	3	N	-0-			-0-
07		2356 N	1701	-0-	-6555	-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-

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780															
04		54300 X	48278	-0-	-6022	-0-	2916	1	45362	3	N	-0-			23
05		56110 X	50750	-0-	-5360	-0-	3111	1	47639	3	N	-0-			23
06		53790 X	50758	-0-	-3032	-0-	3628	1	47130	3	N	-0-			23
07		55583 X	47466	-0-	-8117	-0-	2251	1	45215	3	N	-0-			23
08		55583 X	51566	-0-	-4017	-0-	2693	1	48873	3	N	-0-			23
09		50760 X	44909	-0-	-5851	-0-	2577	1	42332	3	N	-0-			23

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707															
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	110	1	1722	3	N	-0-			-0-
05		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	108	1	1651	3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1433	-0-	-217	-0-	102	1	1331	3	N	-0-			-0-
07		1705 N	1170	-0-	-535	-0-	56	1	1114	3	N	-0-			-0-
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	93	1	1688	3	N	-0-			-0-
*09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	101	1	1661	3	N	-0-			-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990															
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			6
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			6
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513													
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	

04		28230 X	27439	-0-	-791	-0-	1657	1	25782	3	N	-0-	23
05		28182 X	28182	-0-	-0-	-0-	1728	1	26454	3	N	-0-	23
06		26940 X	26465	-0-	-475	-0-	1891	1	24574	3	N	-0-	23
07		28365 X	26068	-0-	-2297	-0-	1236	1	24832	3	N	-0-	23
08		28365 X	25080	-0-	-3285	-0-	1309	1	23771	3	N	-0-	23
09		27450 X	23329	-0-	-4121	-0-	1339	1	21990	3	N	-0-	23

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091													
04		16980 X	14258	-0-	-2722	-0-	861	1	13397	3	N	-0-	40
05		16585 X	14380	-0-	-2205	-0-	882	1	13498	3	N	-0-	40
06		15870 X	14280	-0-	-1590	-0-	1021	1	13259	3	N	-0-	40
07		15531 X	10191	-0-	-5340	-0-	483	1	9708	3	N	-0-	40
08		15531 X	13824	-0-	-1707	-0-	721	1	13103	3	N	-0-	40
09		14280 X	10599	-0-	-3681	-0-	608	1	9991	3	N	-0-	40

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973													
04		15540 X	13394	-0-	-2146	-0-	809	1	12585	3	N	-0-	15
05		15190 X	14513	-0-	-677	-0-	890	1	13623	3	N	-0-	15
06		14580 X	12315	-0-	-2265	-0-	880	1	11435	3	N	-0-	15
07		14818 X	11317	-0-	-3501	-0-	537	1	10780	3	N	-0-	15
08		14818 X	9597	-0-	-5221	-0-	501	1	9096	3	N	-0-	15
09		14040 X	9532	-0-	-4508	-0-	547	1	8985	3	N	-0-	15

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486													
04		22620 X	20437	-0-	-2183	-0-	1234	1	19203	3	N	-0-	35
05		23374 X	20332	-0-	-3042	-0-	1247	1	19085	3	N	-0-	35
06		22260 X	19101	-0-	-3159	-0-	1365	1	17736	3	N	-0-	35
07		22320 X	18858	-0-	-3462	-0-	895	1	17963	3	N	-0-	35
08		21111 X	18645	-0-	-2466	-0-	974	1	17671	3	N	-0-	35
09		20430 X	16532	-0-	-3898	-0-	948	1	15584	3	N	-0-	35

FINALY RESOURCES LLC 268323 VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552													
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	56
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	56
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048													
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	28
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	28
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		420 N	277	-0-	-143	-0-	277 2		N	-0-		-0-
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
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		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
04		4170 X	299	-0-	-3871	-0-	299 3		N	-0-		-0-
05		4309 X	371	-0-	-3938	-0-	371 3		N	-0-		-0-
06		4170 X	441	-0-	-3729	-0-	441 3		N	-0-		-0-
07		3379 X	363	-0-	-3016	-0-	363 3		N	-0-		-0-
08		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-		-0-
*09		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
04		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 3		N	-0-		-0-
05		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3		N	-0-		-0-
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3		N	-0-		-0-
07		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3		N	-0-		-0-
08		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3		N	-0-		-0-
*09		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 3		N	-0-		-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
04		390 N	260	-0-	-130	-0-	260 3		N	-0-		-0-
05		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3		N	-0-		-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-		-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
08		372 N	254	-0-	-118	-0-	254 3		N	-0-		-0-
*09		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-		-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134												
04		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3		N	-0-		-0-
05		2604 X	2498	-0-	-106	-0-	2498 3		N	-0-		-0-
06		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		N	-0-		-0-
07		2821 X	2550	-0-	-271	-0-	2550 3		N	-0-		-0-
08		2821 X	1638	-0-	-1183	-0-	1638 3		N	-0-		-0-
09		2730 X	768	-0-	-1962	-0-	768 3		N	-0-		-0-

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
04		2100 N	1831	-0-	-269	-0-	1831 3		N	-0-		-0-
05		2015 N	1848	-0-	-167	-0-	1848 3		N	-0-		-0-
06		1980 N	1713	-0-	-267	-0-	1713 3		N	-0-		-0-
07		1891 N	1692	-0-	-199	-0-	1692 3		N	-0-		-0-
08		1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1709 3		N	-0-		-0-
09		1710 N	1552	-0-	-158	-0-	1552 3		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001										TOTAL DEPTH	13700	PERF.12450 - 13458		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH	13750	PERF.13132 - 13182		
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
08		1426 N	1153	-0-	-273	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
09		1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304	3		N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH	13950	PERF.13414 - 13604		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		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		
04		510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3		N	-0-			-0-
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06		510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07		496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3		N	-0-			-0-
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3		N	-0-			-0-

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001										TOTAL DEPTH	14205	PERF.13765 - 13920		
04		2430 N	1853	-0-	-577	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
05		2666 N	2441	-0-	-225	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
06		2580 N	2513	-0-	-67	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
07		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
08		2449 N	1735	-0-	-714	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
*09		3000 N	3311	-0-	311	-0-	3311	3		N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001										TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756 - 12789		
04		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3		N	-0-			-0-
05		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3		N	-0-			-0-
06		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3		N	-0-			-0-
07		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3		N	-0-			-0-
08		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3		N	-0-			-0-
*09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3		N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	13228	PERF.12964 - 13029		
04		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
05		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1642	-0-	-308	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
07		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
08		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		N	-0-			-0-
*09		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-			-0-

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

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	186417	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12376 - 12790	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MISCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	186420	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	13425	PERF.13218 - 13234	
04	2100 N	1946	-0-	-154	-0-	1946	3	N	-0-		-0-	
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3	N	-0-		-0-	
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3	N	-0-		-0-	
07	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3	N	-0-		-0-	
08	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	2255	3	N	-0-		-0-	
09	2250 N	2192	-0-	-58	-0-	2192	3	N	-0-		-0-	

REAGAN, CECIL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	186913	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	13490	PERF.12818 - 13194	
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3	N	-0-		-0-	
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3	N	-0-		-0-	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-	
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-		-0-	
08	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3	N	-0-		-0-	
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-		-0-	

SCHOOL LAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	187321	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13224 - 13278	
04	780 N	656	-0-	-124	-0-	656	3	N	-0-		-0-	
05	744 N	658	-0-	-86	-0-	658	3	N	-0-		-0-	
06	750 N	628	-0-	-122	-0-	628	3	N	-0-		-0-	
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3	N	-0-		-0-	
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3	N	-0-		-0-	
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3	N	-0-		-0-	

MISCHER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187563	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13402 - 13417	
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-		-0-	
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-		-0-	
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-		-0-	
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-		-0-	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-	
*09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-		-0-	

REAGAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	187574	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	4680 X	4647	-0-	-33	-0-	4647	3	N	-0-		-0-	
05	4743 X	4358	-0-	-385	-0-	4358	3	N	-0-		-0-	
06	4710 X	4379	-0-	-331	-0-	4379	3	N	-0-		-0-	
07	4867 X	4627	-0-	-240	-0-	4627	3	N	-0-		-0-	
08	4867 X	4658	-0-	-209	-0-	4658	3	N	-0-		-0-	
09	4650 X	4511	-0-	-139	-0-	4511	3	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	187686	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346 - 13612		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	903	-0-	903	903	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1111	-0-	1111	2014	3	1111	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	820	-0-	820	2834	3	820	3	N	-0-			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187922	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945 - 13006		
04	3840 X	1932	-0-	-1908	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
05	3565 X	2236	-0-	-1329	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3		N	-0-			-0-
07	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3		N	-0-			-0-
08	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3		N	-0-			-0-
*09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3		N	-0-			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187991	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925 - 13000		
04	3810 X	3736	-0-	-74	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
05	3937 X	3853	-0-	-84	-0-	3853	3		N	-0-			-0-
06	3750 X	3730	-0-	-20	-0-	3730	3		N	-0-			-0-
07	3875 X	3789	-0-	-86	-0-	3789	3		N	-0-			-0-
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3		N	-0-			-0-
09	3750 X	3531	-0-	-219	-0-	3531	3		N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	188289	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186 - 15810		
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
05	837 N	606	-0-	-231	-0-	606	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	652	-0-	-368	-0-	652	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	646	-0-	-408	-0-	646	3		N	-0-			-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			-0-
09	660 N	505	-0-	-155	-0-	505	3		N	-0-			-0-

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

MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191924	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12400 - 12770		
04	2070 N	2062	-0-	-8	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
*09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-

MISCHER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192096	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	13210	PERF.12643 - 12996		
04	3780 X	3533	-0-	-247	-0-	3533	3		Y	-0-			-0-
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3621	-0-	-129	-0-	3621	3		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3675	-0-	-200	-0-	3675	3		Y	-0-			-0-
08	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	3732	3		Y	-0-			-0-
09	3810 X	3440	-0-	-370	-0-	3440	3		Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003										TOTAL DEPTH 13315	PERF.12778 - 13140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-			-0-
06		1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
07		1767 N	1249	-0-	-518	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	1264	-0-	-317	-0-	1264 3		N	-0-			-0-
*09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-			-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003										TOTAL DEPTH 13021	PERF.12088 - 12469		
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			-0-
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
*09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH 13225	PERF.12659 - 13018		
04		4230 X	3841	-0-	-389	-0-	3841 3		N	-0-			-0-
05		3999 X	3934	-0-	-65	-0-	3934 3		N	-0-			-0-
06		3870 X	3840	-0-	-30	-0-	3840 3		N	-0-			-0-
07		3999 X	3114	-0-	-885	-0-	3114 3		N	-0-			-0-
08		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 3		N	-0-			-0-
*09		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 3		N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH 13037	PERF.12836 - 12888		
04		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-			-0-
05		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3		N	-0-			-0-
06		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3		N	-0-			-0-
07		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028 3		N	-0-			-0-
08		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3		N	-0-			-0-
*09		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003										TOTAL DEPTH 13160	PERF.12938 - 12984		
04		2310 N	2199	-0-	-111	-0-	2199 3		N	-0-			-0-
05		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-			-0-
06		2280 N	2213	-0-	-67	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
07		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3		N	-0-			-0-
08		2325 N	2303	-0-	-22	-0-	2303 3		N	-0-			-0-
09		2220 N	2207	-0-	-13	-0-	2207 3		N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003										TOTAL DEPTH 13250	PERF.13024 - 13056		
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			-0-
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
07		744 N	664	-0-	-80	-0-	664 3		N	-0-			-0-
08		899 N	644	-0-	-255	-0-	644 3		N	-0-			-0-
09		690 N	619	-0-	-71	-0-	619 3		N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003										TOTAL DEPTH 13255	PERF.12677 - 13676		
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
05		1054 N	973	-0-	-81	-0-	973 3		N	-0-			-0-
06		1020 N	985	-0-	-35	-0-	985 3		N	-0-			-0-
07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
*09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
REAGAN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.12574 - 12927		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-

REAGAN "C"				WELL #:	4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12482 - 12862		
04	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
05	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
06	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	2641	3		N	-0-			-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
08	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
09	2640	N	2601	-0-	-39	-0-	2601	3		N	-0-			-0-

REAGAN "A"				WELL #:	9	RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12124 - 13082		
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3		N	-0-			174
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3		N	-0-			174
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3		N	-0-			174
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3		N	-0-			174
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3		N	-0-			174
*09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3		N	-0-			174

MERRYMAN "A"				WELL #:	6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12830 - 12860		
04	4560	X	4112	-0-	-448	-0-	4112	3		N	-0-			-0-
05	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	4135	3		N	-0-			-0-
06	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	4098	3		N	-0-			-0-
07	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	4176	3		N	-0-			-0-
08	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	4131	3		N	-0-			-0-
09	4110	X	3879	-0-	-231	-0-	3879	3		N	-0-			-0-

REAGAN "C"				WELL #:	3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11918 - 12320		
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3		N	-0-			-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
07	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
09	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2129	3		N	-0-			-0-

REAGAN "C"				WELL #:	7	RRCID ->	197891	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12454 - 12800		
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3		N	-0-			-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-			-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3		N	-0-			-0-
08	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	3051	3		N	-0-			-0-
09	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	2933	3		N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	197924	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11908 - 12770		
04	4770	X	2349	-0-	-2421	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
05	6417	X	4497	-0-	-1920	-0-	4497	3		N	-0-			-0-
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3		N	-0-			-0-
07	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3		N	-0-			-0-
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3		N	-0-			-0-
09	6930	X	6054	-0-	-876	-0-	6054	3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MISCHER "C"		WELL #:		2	RRCID ->	200061	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	13460	PERF.12816 - 12960	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2490 X	1317	-0-	-1173	-0-	1317	3		Y	-0-	-0-	
05	2573 X	1392	-0-	-1181	-0-	1392	3		Y	-0-	-0-	
06	2340 X	1314	-0-	-1026	-0-	1314	3		Y	-0-	-0-	
07	1767 X	1410	-0-	-357	-0-	1410	3		Y	-0-	-0-	
08	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		Y	-0-	-0-	
*09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		Y	-0-	-0-	

MISCHER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	200197	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	13265	PERF.12196 - 13072	
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		Y	-0-	-0-	
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		Y	-0-	-0-	
06	1470 N	1061	-0-	-409	-0-	1061	3		Y	-0-	-0-	
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		Y	-0-	-0-	
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		Y	-0-	-0-	
*09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		Y	-0-	-0-	

MISCHER "E"		WELL #:		2	RRCID ->	200270	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398 - 13164	
04	3360 X	3349	-0-	-11	-0-	3349	3		N	-0-	-0-	
05	3472 X	3059	-0-	-413	-0-	3059	3		N	-0-	-0-	
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3		N	-0-	-0-	
07	3472 X	3233	-0-	-239	-0-	3233	3		N	-0-	-0-	
08	3472 X	3233	-0-	-239	-0-	3233	3		N	-0-	-0-	
09	3360 X	3090	-0-	-270	-0-	3090	3		N	-0-	-0-	

REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201535	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916 - 13003	
04	2550 N	2418	-0-	-132	-0-	2418	3		N	-0-	-0-	
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		N	-0-	-0-	
06	2490 N	1783	-0-	-707	-0-	1783	3		N	-0-	-0-	
07	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3		N	-0-	-0-	
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-	-0-	
*09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-	-0-	

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201695	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226 - 12892	
04	1200 N	1054	-0-	-146	-0-	1054	3		N	-0-	-0-	
05	1178 N	996	-0-	-182	-0-	996	3		N	-0-	-0-	
06	1110 N	783	-0-	-327	-0-	783	3		N	-0-	-0-	
07	1085 N	885	-0-	-200	-0-	885	3		N	-0-	-0-	
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-	-0-	
*09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-	-0-	

MERRYMAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201697	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970 - 12980	
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3		N	-0-	-0-	
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3		N	-0-	-0-	
06	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-	-0-	
07	4216 X	1733	-0-	-2483	-0-	1733	3		N	-0-	-0-	
08	4216 X	2002	-0-	-2214	-0-	2002	3		N	-0-	-0-	
09	4080 X	3421	-0-	-659	-0-	3421	3		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
REAGAN "C"		WELL #:		8	RRCID ->	201828	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	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-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202175	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104 - 12775				
04	510 X	239	-0-	-271	-0-	239	3			N	-0-				-0-
05	527 X	354	-0-	-173	-0-	354	3			N	-0-				-0-
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-				-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				-0-
09	390 N	94	-0-	-296	-0-	94	3			N	-0-				-0-

MISCHER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	202826	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623 - 13520				
04	1890 N	1885	-0-	-5	-0-	1885	3			Y	-0-				2
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-				2
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

REAGAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	203008	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12119 - 13144				
04	3870 X	2449	-0-	-1421	-0-	2449	3			N	-0-				-0-
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-				-0-
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-

BONNER, BOBBY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	205534	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12824 - 12868				
04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-				-0-
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-				-0-
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-

REAGAN "C"		WELL #:		6	RRCID ->	206070	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764				
04	780 N	715	-0-	-65	-0-	715	3			N	-0-				-0-
05	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-				-0-
06	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-				-0-
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-				-0-
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-				-0-
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-				-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206506	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.12406 - 13304				
04	3420 X	3011	-0-	-409	-0-	3011	3			N	-0-				-0-
05	3534 X	2624	-0-	-910	-0-	2624	3			N	-0-				-0-
06	2760 X	2752	-0-	-8	-0-	2752	3			N	-0-				-0-
07	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	2689	3			N	-0-				-0-
08	3100 X	2741	-0-	-359	-0-	2741	3			N	-0-				-0-
09	3000 X	2302	-0-	-698	-0-	2302	3			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
REAGAN "C"				WELL #:	11	RRCID ->	206933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12948	PERF.12208 - 12785		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	218076	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	15606	PERF.12788 - 13919		
04	2040 N	1953	-0-	-87	-0-	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
08	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
*09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-			-0-

REAGAN "C"				WELL #:	9	RRCID ->	226297	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.11707 - 12786		
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-

REAGAN "B"				WELL #:	6H	RRCID ->	226902	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13056	PERF.12464 - 13662		
04	6870 X	6557	-0-	-313	-0-	-0-	6557	3		N	-0-			-0-
05	7099 X	6465	-0-	-634	-0-	-0-	6465	3		N	-0-			-0-
06	6870 X	6244	-0-	-626	-0-	-0-	6244	3		N	-0-			-0-
07	7099 X	6362	-0-	-737	-0-	-0-	6362	3		N	-0-			-0-
08	7099 X	6384	-0-	-715	-0-	-0-	6384	3		N	-0-			-0-
09	6570 X	6108	-0-	-462	-0-	-0-	6108	3		N	-0-			-0-

HULSEY, BUD				WELL #:	2	RRCID ->	235828	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13697 - 13725		
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
06	2070 N	1967	-0-	-103	-0-	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
07	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
08	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
09	1980 N	1857	-0-	-123	-0-	-0-	1857	3		N	-0-			-0-

O'BENCO, INC.				WELL #:	617512	RRCID ->	259803	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12439	PERF.11357 - 11862		
LUMINANT GAS UNIT														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/13/2016										

SCRUGGS				WELL #:		RRCID ->	262382	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9627 - 9772		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/08/2016										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
OVINTIV USA INC. 628658												
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

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

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665												
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876												
04	163530	X	154754	-0-	-8776	-0-	154754	2		N	-0-	-0-
05	167059	X	162064	-0-	-4995	-0-	162064	2		N	-0-	-0-
06	160020	X	154583	-0-	-5437	-0-	154583	2		N	-0-	-0-
07	164053	X	164053	-0-	-0-	-0-	164053	2		N	-0-	-0-
08	163835	X	160563	-0-	-3272	-0-	160563	2		N	-0-	-0-
09	156840	X	NO RPT	-0-	-156840	-0-				N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
TGNR GULF COAST LLC 850992												
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		22380 X	21073	-0-	-1307	-0-	21073	2			N	-0-
05		23126 X	22476	-0-	-650	-0-	22476	2			N	-0-
06		22380 X	21590	-0-	-790	-0-	21590	2			N	-0-
07		21762 X	20818	-0-	-944	-0-	20818	2			N	-0-
08		22475 X	19676	-0-	-2799	-0-	19676	2			N	-0-
09		21750 X	21080	-0-	-670	-0-	21080	2			N	-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877												
04		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	224	1	2225	2	N	-0-
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	214	1	2165	2	N	-0-
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	174	1	2016	2	N	-0-
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	204	1	2076	2	N	-0-
08		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	237	1	2392	2	N	-0-
*09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	202	1	2329	2	N	-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190												
04		1230 N	751	-0-	-479	-0-	751	2			N	-0-
05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-
06		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-
07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-
08		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-
*09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653												
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	2	N	-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	2	N	-0-
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-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272												
04		3000 N	4380	-0-	1380	1380	4380	2			N	-0-
05		3100 N	7896	-0-	4796	6176	7896	2			N	-0-
06		3000 N	5653	-0-	2653	8829	5653	2			N	-0-
07		12625 X	3796	-0-	-8829	-0-	3796	2			N	-0-
08		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-
*09		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-

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

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211												
04		27870 X	26483	-0-	-1387	-0-	26483	2			N	-0-
05		28799 X	22347	-0-	-6452	-0-	22347	2			N	-0-
06		27870 X	26681	-0-	-1189	-0-	26681	2			N	-0-
07		27414 X	27414	-0-	-0-	-0-	27414	2			N	-0-
08		27373 X	24415	-0-	-2958	-0-	24415	2			N	-0-
09		26670 X	25686	-0-	-984	-0-	25686	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992													
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095													
04		180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2	N	-0-			-0-
06		150 N	25	-0-	-125	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
08		124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2	N	-0-			-0-
*09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264													
04		29790 X	24787	-0-	-5003	-0-	24787	2	N	-0-			-0-
05		30393 X	30393	-0-	-0-	-0-	30393	2	N	-0-			-0-
06		30120 X	27556	-0-	-2564	-0-	27556	2	N	-0-			-0-
07		31124 X	26733	-0-	-4391	-0-	26733	2	N	-0-			-0-
08		31124 X	28928	-0-	-2196	-0-	28928	2	N	-0-			-0-
09		29400 X	27200	-0-	-2200	-0-	27200	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A													
04		T. A.	766	-0-	766	2579	766	2	Y	-0-			25
05		3321 X	742	-0-	-2579	-0-	742	2	Y	-0-			25
06		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-			25
07		1178 X	630	-0-	-548	-0-	630	2	Y	-0-			25
08		744 N	663	-0-	-81	-0-	663	2	Y	-0-			25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

XTO ENERGY INC. 945936													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001													
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	812	-0-	-242	-0-	812	2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1350	-0-	-480	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
*09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		1800 N	1519	-0-	-281	-0-	1519 2			N	-0-	-0-
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2			N	-0-	-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965												
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-	-0-
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-	-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-	-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-	-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
04		2913 N	2811	-0-	-102	-0-	2811 2			N	-0-	-0-
05		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2			N	-0-	-0-
06		2280 X	2177	-0-	-103	-0-	2177 2			N	-0-	-0-
07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2			N	-0-	-0-
08		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2			N	-0-	-0-
09		2280 X	2276	-0-	-4	-0-	2276 2			N	-0-	-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
04		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004 2			N	-0-	-0-
05		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 2			N	-0-	-0-
06		4800 X	3605	-0-	-1195	-0-	3605 2			N	-0-	-0-
07		4960 X	4904	-0-	-56	-0-	4904 2			N	-0-	-0-
08		4960 X	4275	-0-	-685	-0-	4275 2			N	-0-	-0-
09		4800 X	4526	-0-	-274	-0-	4526 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2021												

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

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
04		600 N	338	-0-	-262	-0-	338 2			N	-0-	-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-	-0-
06		390 N	188	-0-	-202	-0-	188 2			N	-0-	-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740												
04		960 N	821	-0-	-139	-0-	821 2			N	-0-	-0-
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2			N	-0-	-0-
06		1020 N	804	-0-	-216	-0-	804 2			N	-0-	-0-
07		837 N	750	-0-	-87	-0-	750 2			N	-0-	-0-
08		837 N	771	-0-	-66	-0-	771 2			N	-0-	-0-
09		810 N	727	-0-	-83	-0-	727 2			N	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
04		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2			N	-0-	-0-
05		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2			N	-0-	-0-
06		2850 N	2115	-0-	-735	-0-	2115 2			N	-0-	-0-
07		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2			N	-0-	-0-
08		2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2505 2			N	-0-	-0-
*09		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
04		2100 N	1859	-0-	-241	-0-	1859 2			N	-0-	-0-
05		2046 N	1699	-0-	-347	-0-	1699 2			N	-0-	-0-
06		2220 N	1544	-0-	-676	-0-	1544 2			N	-0-	-0-
07		1922 N	1626	-0-	-296	-0-	1626 2			N	-0-	-0-
08		1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585 2			N	-0-	-0-
*09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942												
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2			N	-0-	-0-
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2			N	-0-	-0-
06		990 N	837	-0-	-153	-0-	837 2			N	-0-	-0-
07		1023 N	824	-0-	-199	-0-	824 2			N	-0-	-0-
08		961 N	816	-0-	-145	-0-	816 2			N	-0-	-0-
09		840 N	742	-0-	-98	-0-	742 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
04		420 N	169	-0-	-251	-0-	169 2			N	-0-	-0-
05		465 N	195	-0-	-270	-0-	195 2			N	-0-	-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-	-0-
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-	-0-
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2			N	-0-	-0-
*09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MITCHELL UNIT III		WELL #:		2	RRCID ->	129029	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	13023	PERF.10361 - 12754	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 2		N	-0-			-0-
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939 2		N	-0-			-0-
06	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 2		N	-0-			-0-
07	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385 2		N	-0-			-0-
08	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2		N	-0-			-0-
*09	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	133578	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10565 - 12888	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	135768	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10960 - 12804	
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-			-0-
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1810	-0-	-200	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	1893 2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
09	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1798 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I		WELL #:		3	RRCID ->	135815	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11085 - 13061	
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	981	-0-	-399	-0-	981 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1106	-0-	-382	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
*09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I		WELL #:		4	RRCID ->	136004	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10948 - 12786	
04	3960 X	3803	-0-	-157	-0-	3803 2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3723	-0-	-369	-0-	3723 2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3713	-0-	-247	-0-	3713 2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3926	-0-	-11	-0-	3926 2		N	-0-			-0-
08	3937 X	3569	-0-	-368	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
09	3810 X	3347	-0-	-463	-0-	3347 2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139844	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10902 - 12968	
04	1290 X	955	-0-	-335	-0-	955 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	825	-0-	-508	-0-	825 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	676	-0-	-614	-0-	676 2		N	-0-			-0-
07	992 N	525	-0-	-467	-0-	525 2		N	-0-			-0-
08	837 N	645	-0-	-192	-0-	645 2		N	-0-			-0-
09	690 N	653	-0-	-37	-0-	653 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD		WELL #:		1	RRCID ->	140088	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11079 - 12888	
04	2580 X	2099	-0-	-481	-0-	2099 2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2328	-0-	-338	-0-	2328 2		N	-0-			-0-
06	2580 X	2275	-0-	-305	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-			-0-
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		N	-0-			-0-
09	2280 X	1357	-0-	-923	-0-	1357 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04		4500 X	4278	-0-	-222	-0-	4278	2		N	-0-	-0-
05		4650 X	3325	-0-	-1325	-0-	3325	2		N	-0-	-0-
06		4830 X	4797	-0-	-33	-0-	4797	2		N	-0-	-0-
07		4991 X	4984	-0-	-7	-0-	4984	2		N	-0-	-0-
08		4991 X	4558	-0-	-433	-0-	4558	2		N	-0-	-0-
09		4800 X	3628	-0-	-1172	-0-	3628	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
04		1470 N	1438	-0-	-32	-0-	1438	2		N	-0-	-0-
05		1829 N	1168	-0-	-661	-0-	1168	2		N	-0-	-0-
06		1770 N	723	-0-	-1047	-0-	723	2		N	-0-	-0-
07		1488 N	744	-0-	-744	-0-	744	2		N	-0-	-0-
08		1178 N	679	-0-	-499	-0-	679	2		N	-0-	-0-
*09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
04		1350 X	480	-0-	-870	-0-	480	2		N	-0-	-0-
05		868 N	491	-0-	-377	-0-	491	2		N	-0-	-0-
06		570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2		N	-0-	-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	2		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-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
04		1140 N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2		N	-0-	-0-
05		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2		N	-0-	-0-
06		1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2		N	-0-	-0-
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-	-0-
08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-	-0-
*09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	-0-
05		589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2		N	-0-	-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968												
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-	-0-
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-	-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838												
04		7230 X	6330	-0-	-900	-0-	6330	2		N	-0-	-0-
05		7471 X	6246	-0-	-1225	-0-	6246	2		N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

04		3870 X	3362	-0-	-508	-0-	3362	2		N	-0-	-0-
05		3999 X	3118	-0-	-881	-0-	3118	2		N	-0-	-0-
06		3450 X	3061	-0-	-389	-0-	3061	2		N	-0-	-0-
07		3565 X	2767	-0-	-798	-0-	2767	2		N	-0-	-0-
08		3565 X	3119	-0-	-446	-0-	3119	2		N	-0-	-0-
*09		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		N	-0-	-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708												
04		660 N	551	-0-	-109	-0-	551	2		N	-0-	-0-
05		620 N	549	-0-	-71	-0-	549	2		N	-0-	-0-
06		570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2		N	-0-	-0-
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	-0-
*09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014												
04		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-	-0-
05		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	3294	-0-	294	294	3294	2		N	-0-	-0-
07		1557 N	1263	-0-	-294	-0-	1263	2		N	-0-	-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-	-0-
*09		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754												
04		1890 N	1858	-0-	-32	-0-	1858	2		N	-0-	-0-
05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-	-0-
06		1890 N	1740	-0-	-150	-0-	1740	2		N	-0-	-0-
07		1922 N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2		N	-0-	-0-
08		1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2		N	-0-	-0-
09		1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578												
04		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-	-0-
05		713 X	304	-0-	-409	-0-	304	2		N	-0-	-0-
06		690 X	240	-0-	-450	-0-	240	2		N	-0-	-0-
07		713 X	263	-0-	-450	-0-	263	2		N	-0-	-0-
08		558 X	126	-0-	-432	-0-	126	2		N	-0-	-0-
09		540 X	148	-0-	-392	-0-	148	2		N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004												
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	-0-
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-	-0-
06		540 N	528	-0-	-12	-0-	528	2		N	-0-	-0-
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-	-0-
08		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-	-0-
09		540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2		N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798												
04		270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-	-0-
05		341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2		N	-0-	-0-
06		270 N	131	-0-	-139	-0-	131	2		N	-0-	-0-
07		248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2		N	-0-	-0-
08		186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2		N	-0-	-0-
09		120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		1590 X	526	-0-	-1064	-0-	526	2	N	-0-		-0-
05		1643 X	306	-0-	-1337	-0-	306	2	N	-0-		-0-
06		1410 X	137	-0-	-1273	-0-	137	2	N	-0-		-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		-0-
*09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-		-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
*09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
04		390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2	N	-0-		-0-
05		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2	N	-0-		-0-
06		390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2	N	-0-		-0-
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2	N	-0-		-0-
08		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	N	-0-		-0-
*09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
04		1200 N	1001	-0-	-199	-0-	1001	2	N	-0-		-0-
05		992 N	956	-0-	-36	-0-	956	2	N	-0-		-0-
06		1050 N	899	-0-	-151	-0-	899	2	N	-0-		-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
08		961 N	829	-0-	-132	-0-	829	2	N	-0-		-0-
*09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		-0-
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		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												
04		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-		-0-
05		1705 N	1477	-0-	-228	-0-	1477	2	N	-0-		-0-
06		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-		-0-
07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-		-0-
08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-		-0-
*09		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924												
04		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2	N	-0-		-0-
05		5146 X	4576	-0-	-570	-0-	4576	2	N	-0-		-0-
06		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2	N	-0-		-0-
07		5611 X	5010	-0-	-601	-0-	5010	2	N	-0-		-0-
08		5611 X	4133	-0-	-1478	-0-	4133	2	N	-0-		-0-
09		5490 X	4936	-0-	-554	-0-	4936	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		3870 X	3368	-0-	-502	-0-	3368 2			N	-0-	-0-
05		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2			N	-0-	-0-
06		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2			N	-0-	-0-
07		3472 X	3466	-0-	-6	-0-	3466 2			N	-0-	-0-
08		3503 X	3066	-0-	-437	-0-	3066 2			N	-0-	-0-
09		3390 X	3275	-0-	-115	-0-	3275 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958												
04		3720 X	3197	-0-	-523	-0-	3197 2			N	-0-	-0-
05		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2			N	-0-	-0-
06		3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3684 2			N	-0-	-0-
07		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2			N	-0-	-0-
08		3844 X	3827	-0-	-17	-0-	3827 2			N	-0-	-0-
09		3720 X	3517	-0-	-203	-0-	3517 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
04		3450 X	993	-0-	-2457	-0-	993 2			N	-0-	-0-
05		1674 X	720	-0-	-954	-0-	720 2			N	-0-	-0-
06		1170 X	849	-0-	-321	-0-	849 2			N	-0-	-0-
07		1209 X	729	-0-	-480	-0-	729 2			N	-0-	-0-
08		1085 X	815	-0-	-270	-0-	815 2			N	-0-	-0-
*09		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
04		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2			N	-0-	-0-
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2			N	-0-	-0-
06		3360 X	2154	-0-	-1206	-0-	2154 2			N	-0-	-0-
07		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2			N	-0-	-0-
08		3472 X	3015	-0-	-457	-0-	3015 2			N	-0-	-0-
09		3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	2038 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
04		2370 N	1980	-0-	-390	-0-	1980 2			N	-0-	-0-
05		2077 N	1998	-0-	-79	-0-	1998 2			N	-0-	-0-
06		2340 N	1871	-0-	-469	-0-	1871 2			N	-0-	-0-
07		2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045 2			N	-0-	-0-
08		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2			N	-0-	-0-
*09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2			N	-0-	-0-
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2			N	-0-	-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2			N	-0-	-0-
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			N	-0-	-0-
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-	-0-
*09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
04		2310 X	1697	-0-	-613	-0-	1697 2			N	-0-	-0-
05		2263 X	1883	-0-	-380	-0-	1883 2			N	-0-	-0-
06		2010 X	1694	-0-	-316	-0-	1694 2			N	-0-	-0-
07		2046 X	1764	-0-	-282	-0-	1764 2			N	-0-	-0-
08		1891 N	1751	-0-	-140	-0-	1751 2			N	-0-	-0-
*09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2910 X	1793	-0-	-1117	-0-		1793	2			-0-
05		3286 X	1861	-0-	-1425	-0-		1861	2			-0-
06		3180 X	1931	-0-	-1249	-0-		1931	2			-0-
07		3286 X	3285	-0-	-1	-0-		3285	2			-0-
08		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		3583	2			-0-
*09		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-		3712	2			-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
04		2550 N	2396	-0-	-154	-0-		2396	2			-0-
05		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		2260	2			-0-
06		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		2314	2			-0-
07		2480 N	2095	-0-	-385	-0-		2095	2			-0-
08		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		2521	2			-0-
*09		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2459	2			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
04		1740 N	1673	-0-	-67	-0-		1673	2			-0-
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		1685	2			-0-
06		1680 N	1591	-0-	-89	-0-		1591	2			-0-
07		1736 N	1664	-0-	-72	-0-		1664	2			-0-
08		1674 N	1581	-0-	-93	-0-		1581	2			-0-
09		1590 N	1553	-0-	-37	-0-		1553	2			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
04		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-		2875	2			-0-
05		2728 X	1971	-0-	-757	-0-		1971	2			-0-
06		2640 X	1938	-0-	-702	-0-		1938	2			-0-
07		2728 N	2709	-0-	-19	-0-		2709	2			-0-
08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2117	2			-0-
*09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-		2537	2			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501												
04		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-		2471	2			-0-
05		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-		2625	2			-0-
06		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-		1151	2			-0-
07		637 X	637	-0-	-0-	-0-		637	2			-0-
*08		457 X	457	-0-	-0-	-0-		457	2			-0-
*09		382 X	382	-0-	-0-	-0-		382	2			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980												
04		390 N	240	-0-	-150	-0-		240	2			-0-
05		248 N	143	-0-	-105	-0-		143	2			-0-
06		120 N	74	-0-	-46	-0-		74	2			-0-
07		248 N	137	-0-	-111	-0-		137	2			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2			-0-
*09		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
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			
04		3870 X	3768	-0-	-102	-0-	3768 2			N	-0-	-0-
05		3875 X	1564	-0-	-2311	-0-	1564 2			N	-0-	-0-
06		3870 X	1593	-0-	-2277	-0-	1593 2			N	-0-	-0-
07		3999 X	1827	-0-	-2172	-0-	1827 2			N	-0-	-0-
08		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2			N	-0-	-0-
09		3780 X	2195	-0-	-1585	-0-	2195 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
04		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 2			N	-0-	-0-
05		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 2			N	-0-	-0-
06		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 2			N	-0-	-0-
07		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584 2			N	-0-	-0-
08		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2			N	-0-	-0-
*09		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	-0-	-0-
05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2			N	-0-	-0-
06		1500 N	1184	-0-	-316	-0-	1184 2			N	-0-	-0-
07		1364 N	641	-0-	-723	-0-	641 2			N	-0-	-0-
08		1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243 2			N	-0-	-0-
*09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
04		3210 X	2446	-0-	-764	-0-	2446 2			N	-0-	-0-
05		3317 X	1997	-0-	-1320	-0-	1997 2			N	-0-	-0-
06		3210 X	1908	-0-	-1302	-0-	1908 2			N	-0-	-0-
07		2976 X	1943	-0-	-1033	-0-	1943 2			N	-0-	-0-
08		2976 X	1840	-0-	-1136	-0-	1840 2			N	-0-	-0-
09		2460 X	1885	-0-	-575	-0-	1885 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-	-0-
05		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2			N	-0-	-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-	-0-
07		217 N	41	-0-	-176	-0-	41 2			N	-0-	-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-	-0-
*09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
04		4170 X	3082	-0-	-1088	-0-	3082 2			N	-0-	-0-
05		4309 X	3068	-0-	-1241	-0-	3068 2			N	-0-	-0-
06		4170 X	3306	-0-	-864	-0-	3306 2			N	-0-	-0-
07		4247 X	3430	-0-	-817	-0-	3430 2			N	-0-	-0-
08		4247 X	3346	-0-	-901	-0-	3346 2			N	-0-	-0-
09		3300 X	3137	-0-	-163	-0-	3137 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
04		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2			N	-0-	-0-
05		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2			N	-0-	-0-
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2			N	-0-	-0-
07		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2			N	-0-	-0-
*08		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 2			N	-0-	-0-
*09		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		-0-	
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		-0-	
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		-0-	
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-	
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		-0-	
*09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773													
04		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-		-0-	
05		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477 2		N	-0-		-0-	
06		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-	
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-	
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-	
*09		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	8308 2		N	-0-		-0-	

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898													
04		1230 N	1072	-0-	-158	-0-	1072 2		N	-0-		-0-	
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-		-0-	
06		1320 N	1047	-0-	-273	-0-	1047 2		N	-0-		-0-	
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-	
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-		-0-	
*09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		-0-	

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046													
04		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-		-0-	
05		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-		-0-	
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-	

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860													
04		2490 N	1800	-0-	-690	-0-	1800 2		N	-0-		-0-	
05		1705 N	1460	-0-	-245	-0-	1460 2		N	-0-		-0-	
06		1800 N	1396	-0-	-404	-0-	1396 2		N	-0-		-0-	
07		1860 N	1395	-0-	-465	-0-	1395 2		N	-0-		-0-	
08		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431 2		N	-0-		-0-	
*09		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		N	-0-		-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724													
04		510 N	143	-0-	-367	-0-	143 2		N	-0-		-0-	
05		527 N	87	-0-	-440	-0-	87 2		N	-0-		-0-	
06		540 N	88	-0-	-452	-0-	88 2		N	-0-		-0-	
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-	
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-	
*09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-	

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956													
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		-0-	
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-	
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-	
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-	
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-	
*09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-		-0-
05		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		-0-
06		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-		-0-
07		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-		-0-
08		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-		-0-
*09		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
04		990 N	906	-0-	-84	-0-	906 2		N	-0-		-0-
05		961 N	860	-0-	-101	-0-	860 2		N	-0-		-0-
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-		-0-
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
*09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
04		180 N	69	-0-	-111	-0-	69 2		N	-0-		-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-		-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		-0-
08		279 N	34	-0-	-245	-0-	34 2		N	-0-		-0-
*09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
04		4410 X	3574	-0-	-836	-0-	3574 2		N	-0-		-0-
05		4557 X	2949	-0-	-1608	-0-	2949 2		N	-0-		-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
04		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-		-0-
05		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 2		N	-0-		-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
04		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		N	-0-		-0-
05		3069 X	2758	-0-	-311	-0-	2758 2		N	-0-		-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
04		4200 X	3971	-0-	-229	-0-	3971 2		N	-0-		-0-
05		4340 X	3764	-0-	-576	-0-	3764 2		N	-0-		-0-
06		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2		N	-0-		-0-
07		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928 2		N	-0-		-0-
08		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301 2		N	-0-		-0-
09		4290 X	4053	-0-	-237	-0-	4053 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2				-0-
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2				-0-
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2				-0-
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2				-0-
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2				-0-
*09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2				-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2				-0-
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2				-0-
06		1440 N	1093	-0-	-347	-0-	1093	2				-0-
07		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2				-0-
08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2				-0-
*09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2				-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2				-0-
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2				-0-
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2				-0-
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2				-0-
08		1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2				-0-
09		1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592	2				-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
04		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2				-0-
05		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2				-0-
06		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2				-0-
07		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2				-0-
08		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2				-0-
*09		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078												
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2				-0-
05		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2				-0-
06		3000 N	4082	-0-	1082	1082	4082	2				-0-
07		3100 N	3286	-0-	186	1268	3286	2				-0-
08		3100 N	2689	-0-	-411	857	2689	2				-0-
*09		2472 X	1615	-0-	-857	-0-	1615	2				-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739												
04		5880 X	1454	-0-	-4426	-0-	1454	2				-0-
05		5332 X	787	-0-	-4545	-0-	787	2				-0-
06		1050 X	817	-0-	-233	-0-	817	2				-0-
07		1488 X	822	-0-	-666	-0-	822	2				-0-
08		1488 X	1124	-0-	-364	-0-	1124	2				-0-
*09		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
04		3150 X	2055	-0-	-1095	-0-	2055	2				-0-
05		3038 X	2172	-0-	-866	-0-	2172	2				-0-
06		2430 X	1914	-0-	-516	-0-	1914	2				-0-
07		2511 X	1783	-0-	-728	-0-	1783	2				-0-
08		2387 X	1758	-0-	-629	-0-	1758	2				-0-
09		2100 X	1605	-0-	-495	-0-	1605	2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		2430 N	2065	-0-	-365	-0-	2065 2		N	-0-		-0-
05		1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1552 2		N	-0-		-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
04		2670 X	1786	-0-	-884	-0-	1786 2		N	-0-		-0-
05		2759 X	2001	-0-	-758	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
06		2670 X	1952	-0-	-718	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
07		2759 X	2455	-0-	-304	-0-	2455 2		N	-0-		-0-
08		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2		N	-0-		-0-
*09		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-
05		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-		-0-
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		-0-
07		434 N	225	-0-	-209	-0-	225 2		N	-0-		-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
09		600 N	417	-0-	-183	-0-	417 2		N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
04		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-		-0-
05		1767 X	1684	-0-	-83	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
06		1560 X	1325	-0-	-235	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
07		2480 X	1565	-0-	-915	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-		-0-
09		2400 X	1426	-0-	-974	-0-	1426 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
04		630 N	501	-0-	-129	-0-	501 2		N	-0-		-0-
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		-0-
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-
08		775 N	584	-0-	-191	-0-	584 2		N	-0-		-0-
09		720 N	540	-0-	-180	-0-	540 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
04		1230 X	1091	-0-	-139	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
05		1240 X	1010	-0-	-230	-0-	1010 2		N	-0-		-0-
06		1110 X	981	-0-	-129	-0-	981 2		N	-0-		-0-
07		1147 X	1089	-0-	-58	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
08		1147 X	1076	-0-	-71	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
09		1080 X	1027	-0-	-53	-0-	1027 2		N	-0-		-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		-0-
06		360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2		N	-0-		-0-
07		434 N	231	-0-	-203	-0-	231 2		N	-0-		-0-
08		465 N	311	-0-	-154	-0-	311 2		N	-0-		-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE

04		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	113
05		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	113
06		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	113
07		3472 X	3129	-0-	-343	-0-	3129	2			N	113
08		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	113
09		3360 X	2541	-0-	-819	-0-	2541	2			N	113

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
04		3150 X	1598	-0-	-1552	-0-	1598	2			N	-0-
05		3255 X	1694	-0-	-1561	-0-	1694	2			N	-0-
06		3150 X	1002	-0-	-2148	-0-	1002	2			N	-0-
07		1984 X	1037	-0-	-947	-0-	1037	2			N	-0-
08		1705 X	1297	-0-	-408	-0-	1297	2			N	-0-
*09		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
04		5250 X	1713	-0-	-3537	-0-	1713	2			N	-0-
05		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-
06		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-
07		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-
08		6014 X	2625	-0-	-3389	-0-	2625	2			N	-0-
09		5820 X	1268	-0-	-4552	-0-	1268	2			N	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
04		420 N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-
05		713 N	464	-0-	-249	-0-	464	2			N	-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
04		1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1275	2			N	-0-
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		1440 N	974	-0-	-466	-0-	974 2			N	-0-	-0-
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-	-0-
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-	-0-
07		992 N	899	-0-	-93	-0-	899 2			N	-0-	-0-
08		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028 2			N	-0-	-0-
09		1080 N	548	-0-	-532	-0-	548 2			N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2			N	-0-	-0-
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2			N	-0-	-0-
06		1950 N	1503	-0-	-447	-0-	1503 2			N	-0-	-0-
07		1891 N	1158	-0-	-733	-0-	1158 2			N	-0-	-0-
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2			N	-0-	-0-
*09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2			N	-0-	-0-

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

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
04		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2			N	-0-	-0-
05		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2			N	-0-	-0-
06		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2			N	-0-	-0-
07		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2			N	-0-	-0-
08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2			N	-0-	-0-
09		3000 X	2645	-0-	-355	-0-	2645 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
04		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2			N	-0-	-0-
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2			N	-0-	-0-
06		1740 N	1695	-0-	-45	-0-	1695 2			N	-0-	-0-
07		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2			N	-0-	-0-
08		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2			N	-0-	-0-
09		1710 N	814	-0-	-896	-0-	814 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
04		3510 X	3088	-0-	-422	-0-	3088 2			N	-0-	-0-
05		3627 X	3351	-0-	-276	-0-	3351 2			N	-0-	-0-
06		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2			N	-0-	-0-
07		3224 X	3085	-0-	-139	-0-	3085 2			N	-0-	-0-
08		3348 X	2507	-0-	-841	-0-	2507 2			N	-0-	-0-
09		3510 X	2987	-0-	-523	-0-	2987 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925												
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			N	-0-	-0-
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2			N	-0-	-0-
06		960 N	865	-0-	-95	-0-	865 2			N	-0-	-0-
07		992 N	868	-0-	-124	-0-	868 2			N	-0-	-0-
08		961 N	885	-0-	-76	-0-	885 2			N	-0-	-0-
*09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-				-0-
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-				-0-
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-				-0-
07		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-				-0-
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-				-0-
*09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981																
04		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-				-0-
05		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-				-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806																
04		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-				64
05		3317 X	2720	-0-	-597	-0-	2720	2			N	-0-				64
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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833																
04		4500 X	3290	-0-	-1210	-0-	3290	2			N	-0-				-0-
05		3565 X	2722	-0-	-843	-0-	2722	2			N	-0-				-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878																
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				-0-
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				-0-
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-				-0-
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-				-0-
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				-0-
*09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-				-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954																
04		2760 X	1205	-0-	-1555	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
05		2852 X	1160	-0-	-1692	-0-	1160	2			N	-0-				-0-
06		2640 X	1098	-0-	-1542	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
07		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-				-0-
08		2728 X	2520	-0-	-208	-0-	2520	2			N	-0-				-0-
*09		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-				-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922																
04		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-				-0-
05		1891 N	1377	-0-	-514	-0-	1377	2			N	-0-				-0-
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-				-0-
07		2356 N	1698	-0-	-658	-0-	1698	2			N	-0-				-0-
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-				-0-
09		1440 N	1367	-0-	-73	-0-	1367	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-	-0-
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			N	-0-	-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624												
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054												
04		330 N	249	-0-	-81	-0-	249 2			N	-0-	-0-
05		310 N	244	-0-	-66	-0-	244 2			N	-0-	-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098												
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-	-0-
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2			N	-0-	-0-
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2			N	-0-	-0-
07		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2			N	-0-	-0-
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2			N	-0-	-0-
*09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2			N	-0-	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909												
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2			N	-0-	-0-
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2			N	-0-	-0-
06		1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674 2			N	-0-	-0-
07		1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1639 2			N	-0-	-0-
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2			N	-0-	-0-
09		1680 N	1665	-0-	-15	-0-	1665 2			N	-0-	-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
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
04		3000 N	4435	-0-	1435	1435	4435	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2341	-0-	-759	676	2341	2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
05		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
07		899 N	442	-0-	-457	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
*09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
04		3660 X	3318	-0-	-342	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
05		3689 X	3516	-0-	-173	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
06		3570 X	3360	-0-	-210	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3503	-0-	-186	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
08		3689 X	3362	-0-	-327	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
09		3390 X	3294	-0-	-96	-0-	3294	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
05		992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2		N	-0-			-0-
06		960 N	853	-0-	-107	-0-	853	2		N	-0-			-0-
07		992 N	713	-0-	-279	-0-	713	2		N	-0-			-0-
*08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
*09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320														
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-
*09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900														
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
08		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
*09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-				-0-
05		1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
06		1770 N	1345	-0-	-425	-0-	1345	2			N	-0-				-0-
07		1643 N	1542	-0-	-101	-0-	1542	2			N	-0-				-0-
*08		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-				-0-
*09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-				-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843																
04		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1516	2			N	-0-				-0-
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-				-0-
06		1590 N	1398	-0-	-192	-0-	1398	2			N	-0-				-0-
07		1581 N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			N	-0-				-0-
*08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-				-0-
*09		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717																
04		1350 N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2			N	-0-				-0-
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-				-0-
06		1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2			N	-0-				-0-
07		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			N	-0-				-0-
*08		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-				-0-
09		1050 N	959	-0-	-91	-0-	959	2			N	-0-				-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392																
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-				-0-
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				-0-
08		992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-				-0-
09		960 N	836	-0-	-124	-0-	836	2			N	-0-				-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884																
04		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-				-0-
05		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-				-0-
06		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-				-0-
07		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-				-0-
08		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-				-0-
*09		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677																
04		3270 X	3234	-0-	-36	-0-	3234	2			N	-0-				-0-
05		3379 X	3276	-0-	-103	-0-	3276	2			N	-0-				-0-
06		3420 X	3220	-0-	-200	-0-	3220	2			N	-0-				-0-
07		3534 X	3215	-0-	-319	-0-	3215	2			N	-0-				-0-
08		3534 X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2			N	-0-				-0-
09		3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719																
04		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-				-0-
05		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-				-0-
06		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-				-0-
07		2449 N	2288	-0-	-161	-0-	2288	2			N	-0-				-0-
08		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-				-0-
09		2370 N	2097	-0-	-273	-0-	2097	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-	-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-	-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931										
04		1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064 2	N	-0-	-0-
05		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049 2	N	-0-	-0-
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-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468										
04		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 2	N	-0-	-0-
05		4433 X	3028	-0-	-1405	-0-	3028 2	N	-0-	-0-
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-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573										
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2	N	-0-	-0-
05		2697 X	1340	-0-	-1357	-0-	1340 2	N	-0-	-0-
06		3270 X	2959	-0-	-311	-0-	2959 2	N	-0-	-0-
07		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2	N	-0-	-0-
08		3379 X	2917	-0-	-462	-0-	2917 2	N	-0-	-0-
09		3090 X	2670	-0-	-420	-0-	2670 2	N	-0-	-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928										
04		720 N	663	-0-	-57	-0-	663 2	N	-0-	-0-
05		775 N	675	-0-	-100	-0-	675 2	N	-0-	-0-
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-	-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-	-0-
08		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2	N	-0-	-0-
*09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937										
04		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-	-0-
05		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-	-0-
06		3000 N	3357	-0-	357	357	3357 2	N	-0-	-0-
07		2823 N	2466	-0-	-357	-0-	2466 2	N	-0-	-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-	-0-
09		750 X	99	-0-	-651	-0-	99 2	N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744										
04		2180 N	2065	-0-	-115	-0-	2065 2	N	-0-	-0-
05		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2	N	-0-	-0-
06		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2	N	-0-	-0-
07		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2	N	-0-	-0-
*08		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	-0-	-0-
*09		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920															
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
04		660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-			-0-
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
06		660 N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-			-0-
07		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-			-0-
08		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-			-0-
09		630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-			-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110															
04		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-			-0-
05		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-			-0-
06		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
07		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
08		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-			-0-
*09		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943															
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
06		1770 N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
07		1829 N	1624	-0-	-205	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
09		1710 N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925															
04		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
05		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
06		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
07		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-			-0-
08		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-			-0-
*09		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743															
04		3000 N	4231	-0-	1231	1231	4231	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	4842	-0-	1742	2973	4842	2			N	-0-			-0-
06		8604 X	5631	-0-	-2973	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
07		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-			-0-
08		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
*09		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-			-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597															
04		420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-			-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
*09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-	-0-
05		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2	N	-0-	-0-
06		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-	-0-
07		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-	-0-
08		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-	-0-
*09		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065											
04		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-	-0-
05		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2	N	-0-	-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836											
04		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-	-0-
05		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-	-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045											
04		1890 X	1619	-0-	-271	-0-	1619	2	N	-0-	-0-
05		1643 X	1609	-0-	-34	-0-	1609	2	N	-0-	-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754											
04		1560 N	1392	-0-	-168	-0-	1392	2	N	-0-	-0-
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-	-0-
06		1860 N	1285	-0-	-575	-0-	1285	2	N	-0-	-0-
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-	-0-
08		1643 N	486	-0-	-1157	-0-	486	2	N	-0-	-0-
*09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936											
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-	-0-
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-	-0-
06		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-	-0-
07		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-	-0-
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-	-0-
*09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906											
04		11134 X	2648	-0-	-8486	-0-	2648	2	N	-0-	-0-
05		2976 X	2593	-0-	-383	-0-	2593	2	N	-0-	-0-
06		2880 X	1718	-0-	-1162	-0-	1718	2	N	-0-	-0-
07		2976 X	1397	-0-	-1579	-0-	1397	2	N	-0-	-0-
08		2976 X	1213	-0-	-1763	-0-	1213	2	N	-0-	-0-
09		2640 X	1111	-0-	-1529	-0-	1111	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
REAGAN HEIRS		WELL #:		4		RRCID -> 204534		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
06	2310	N	2117	-0-	-193	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
07	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
*09	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 204827		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792				
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 204828		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043				
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
06	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2		N	-0-			-0-
*09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		3		RRCID -> 205151		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755				
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
05	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 205506		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034				
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 205507		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724				
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 205562		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742				
04	3000	N	3013	-0-	13	2991	3013	2		N	-0-			149
05	5701	X	2710	-0-	-2991	-0-	2710	2		N	-0-			149
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			149
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-			149
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			149
*09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			149

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 206181		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	930 N	858	-0-	-72	-0-	858 2			N	-0-	-0-
05	1488 N	799	-0-	-689	-0-	799 2			N	-0-	-0-
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-	-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-	-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-	-0-
*09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR.		WELL #:		1		RRCID -> 206795		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131	
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2			N	-0-	-0-
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2			N	-0-	-0-
06	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2			N	-0-	-0-
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2			N	-0-	-0-
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2			N	-0-	-0-
09	2760 X	2728	-0-	-32	-0-	2728 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 207041		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999	
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2			N	-0-	-0-
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2			N	-0-	-0-
06	3000 N	3086	-0-	86	86	3086 2			N	-0-	-0-
07	3100 N	3318	-0-	218	304	3318 2			N	-0-	-0-
08	3100 N	2870	-0-	-230	74	2870 2			N	-0-	-0-
*09	2135 X	2061	-0-	-74	-0-	2061 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 207042		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-	-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			N	-0-	-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-	-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			N	-0-	-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			N	-0-	-0-
*09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 207043		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019	
04	780 N	760	-0-	-20	-0-	760 2			N	-0-	-0-
05	837 N	730	-0-	-107	-0-	730 2			N	-0-	-0-
06	870 N	799	-0-	-71	-0-	799 2			N	-0-	-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			N	-0-	-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2			N	-0-	-0-
*09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 207182		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843	
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2			N	-0-	-0-
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2			N	-0-	-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2			N	-0-	-0-
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2			N	-0-	-0-
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2			N	-0-	-0-
*09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID		WELL #:		5		RRCID -> 207353		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537	
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2			N	-0-	-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2			N	-0-	-0-
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2			N	-0-	-0-
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2			N	-0-	-0-
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2			N	-0-	-0-
*09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

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

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962														
04	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
05	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
06	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
07	1891	N	1338	-0-	-553	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
08	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
09	1770	N	965	-0-	-805	-0-	965	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760														
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787														
04	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
06	2700	N	2531	-0-	-169	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
07	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
08	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
*09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453														
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
*09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820														
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
06	2250	N	1588	-0-	-662	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
07	2325	N	1273	-0-	-1052	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
*08	2139	N	1324	-0-	-815	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
09	1590	N	1249	-0-	-341	-0-	1249	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218														
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REAGAN HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	208098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10728 - 12601
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3953 X	2769	-0-	-1184	-0-	2769	2	N	-0-			-0-
05	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-			-0-
07	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	-0-			-0-
08	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-			-0-
*09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	208668	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	10953 - 12964
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	N	-0-			-0-
05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
06	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2	N	-0-			-0-
07	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-			-0-
08	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-			-0-
*09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		13	RRCID ->	209021	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	12824	PERF.	10280 - 12630
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2	N	-0-			-0-
05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2	N	-0-			-0-
06	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2	N	-0-			-0-
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-			-0-
08	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2	N	-0-			-0-
*09	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	209595	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	14110	PERF.	11430 - 13802
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	2	N	-0-			-0-
05	868 N	712	-0-	-156	-0-	712	2	N	-0-			-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	209927	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	13249	PERF.	10120 - 12744
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
05	651 N	119	-0-	-532	-0-	119	2	N	-0-			-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	210882	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11052 - 12974
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	722	-0-	-487	-0-	722	2	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		13	RRCID ->	210912	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	13411	PERF.	10790 - 10962
04	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1549	-0-	-191	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1458	-0-	-278	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
05		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-				-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
*09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500																
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-				-0-
05		1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-				-0-
06		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-				-0-
07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-				-0-
08		3100 N	3738	-0-	638	-0-	638	2			N	-0-				-0-
*09		3000 N	3065	-0-	65	-0-	703	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770																
04		4350 X	3803	-0-	-547	-0-	3803	2			N	-0-				191
05		4123 X	3823	-0-	-300	-0-	3750	2	73	9	N	66	188	1		69
06		3990 X	2110	-0-	-1880	-0-	2110	2			N	-0-				69
07		4123 X	687	-0-	-3436	-0-	687	2			N	-0-				69
08		4123 X	1372	-0-	-2751	-0-	1372	2			N	-0-				69
*09		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-				69

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960																
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-				-0-
05		1457 N	908	-0-	-549	-0-	908	2			N	-0-				-0-
06		840 N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-				-0-
07		1054 N	686	-0-	-368	-0-	686	2			N	-0-				-0-
*08		899 N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-				-0-
*09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770																
04		420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-				-0-
05		372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-				-0-
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-				-0-
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				-0-
*09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727																
04		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-				-0-
05		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-				-0-
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-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
REAGAN HEIRS		WELL #:		10		RRCID -> 214630		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
05	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16		RRCID -> 215162		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092				
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2		N	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 215527		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084				
04	1770	X	481	-0-	-1289	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	3340	-0-	240	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
*09	2347	X	2107	-0-	-240	-0-	2107	2		N	-0-			-0-

LINCCECUM, HOMER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 215529		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792				
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
05	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
06	1470	N	1282	-0-	-188	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
07	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 215789		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950				
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 216689		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652				
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
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-

ZIEGLSCHMID		WELL #:		10		RRCID -> 216701		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650				
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
LINCCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2		N	-0-	-0-
05	4495 X	2837	-0-	-1658	-0-	2837	2		N	-0-	-0-
06	4350 X	193	-0-	-4157	-0-	193	2		N	-0-	-0-
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-	-0-
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-	-0-
09	4950 X	2168	-0-	-2782	-0-	2168	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050											
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-	-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-	-0-
06	2010 N	1766	-0-	-244	-0-	1766	2		N	-0-	-0-
07	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2		N	-0-	-0-
08	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2		N	-0-	-0-
09	1770 N	1500	-0-	-270	-0-	1500	2		N	-0-	-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504											
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-	-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-	-0-
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-	-0-
07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-	-0-
08	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		N	-0-	-0-
*09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204											
04	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2		N	-0-	-0-
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2		N	-0-	-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-	-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-	-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-	-0-
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184											
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-	-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-	-0-
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-	-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-	-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-	-0-
*09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070											
04	2340 X	1783	-0-	-557	-0-	1783	2		N	-0-	-0-
05	2883 X	1421	-0-	-1462	-0-	1421	2		N	-0-	-0-
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-	-0-
07	3007 X	1975	-0-	-1032	-0-	1975	2		N	-0-	-0-
08	3007 X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2		N	-0-	-0-
09	3060 X	3052	-0-	-8	-0-	3052	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2	N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2	N	-0-			-0-
06		420 N	171	-0-	-249	-0-		171	2	N	-0-			-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2	N	-0-			-0-
08		93 N	49	-0-	-44	-0-		49	2	N	-0-			-0-
09		180 N	167	-0-	-13	-0-		167	2	N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180														
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268	2	N	-0-			-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2	N	-0-			-0-
06		1230 N	1141	-0-	-89	-0-		1141	2	N	-0-			-0-
07		1302 N	1280	-0-	-22	-0-		1280	2	N	-0-			-0-
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	2	N	-0-			-0-
*09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036														
04		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-		2649	2	N	-0-			-0-
05		2418 X	2117	-0-	-301	-0-		2117	2	N	-0-			-0-
06		2340 X	1357	-0-	-983	-0-		1357	2	N	-0-			-0-
07		2418 X	1750	-0-	-668	-0-		1750	2	N	-0-			-0-
08		2418 X	1503	-0-	-915	-0-		1503	2	N	-0-			-0-
*09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1543	2	N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072														
04		660 N	561	-0-	-99	-0-		561	2	N	-0-			-0-
05		868 N	585	-0-	-283	-0-		585	2	N	-0-			-0-
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-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844														
04		2790 X	2224	-0-	-566	-0-		2224	2	N	-0-			-0-
05		2759 X	2154	-0-	-605	-0-		2154	2	N	-0-			-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814														
04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		2427	2	N	-0-			-0-
05		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-		2496	2	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130														
04		5010 X	2885	-0-	-2125	-0-		2885	2	N	-0-			-0-
05		4526 X	3297	-0-	-1229	-0-		3297	2	N	-0-			-0-
06		3600 X	3310	-0-	-290	-0-		3310	2	N	-0-			-0-
07		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-		8310	2	N	-0-			-0-
08		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-		5502	2	N	-0-			-0-
*09		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-		6197	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2				-0-
05		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2				-0-
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2				-0-
07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2				-0-
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2				-0-
*09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2				-0-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2				-0-
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2				-0-
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2				-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2				-0-
08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2				-0-
*09	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2				-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
04	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2				-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2				-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2				-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2				-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2				-0-
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2				-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2				-0-
05	992	N	623	-0-	-369	-0-	623	2				-0-
06	960	N	677	-0-	-283	-0-	677	2				-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2				-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2				-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2				-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2				-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2				-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2				-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2				-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2				-0-
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2				-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2				-0-
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2				-0-
06	3090	X	2120	-0-	-970	-0-	2120	2				-0-
07	3193	X	2165	-0-	-1028	-0-	2165	2				-0-
08	3193	X	1739	-0-	-1454	-0-	1739	2				-0-
09	3090	X	1823	-0-	-1267	-0-	1823	2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		2700 X	2289	-0-	-411	-0-	2289 2			N	-0-	-0-
05		2697 X	2051	-0-	-646	-0-	2051 2			N	-0-	-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
04		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	3197	-0-	97	97	3197 2			N	-0-	-0-
06		2625 N	2528	-0-	-97	-0-	2528 2			N	-0-	-0-
07		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2			N	-0-	-0-
08		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2			N	-0-	-0-
*09		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	-0-
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-	-0-
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-	-0-
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-	-0-
08		806 N	26	-0-	-780	-0-	26 2			N	-0-	-0-
09		780 N	451	-0-	-329	-0-	451 2			N	-0-	-0-

LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			N	-0-	-0-
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2			N	-0-	-0-
06		1950 N	1804	-0-	-146	-0-	1804 2			N	-0-	-0-
07		2046 N	1747	-0-	-299	-0-	1747 2			N	-0-	-0-
*08		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2			N	-0-	-0-
*09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2			N	-0-	-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736												
04		900 N	898	-0-	-2	-0-	898 2			N	-0-	-0-
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2			N	-0-	-0-
06		900 N	883	-0-	-17	-0-	883 2			N	-0-	-0-
07		930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2			N	-0-	-0-
08		961 N	912	-0-	-49	-0-	912 2			N	-0-	-0-
09		870 N	740	-0-	-130	-0-	740 2			N	-0-	-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
04		300 N	193	-0-	-107	-0-	193 2			N	-0-	-0-
05		310 N	203	-0-	-107	-0-	203 2			N	-0-	-0-
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2			N	-0-	-0-
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-	-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-	-0-
*09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-	-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
04		1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1198 2			N	-0-	-0-
05		1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285 2			N	-0-	-0-
06		1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1189 2			N	-0-	-0-
07		1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176 2			N	-0-	-0-
*08		1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1197 2			N	-0-	-0-
09		1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2			N	-0-	-0-
05		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2			N	-0-	-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
04		3030 X	2647	-0-	-383	-0-	2647 2			N	-0-	-0-
05		3069 X	3058	-0-	-11	-0-	3058 2			N	-0-	-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940												
04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2			N	-0-	-0-
05		1271 N	792	-0-	-479	-0-	792 2			N	-0-	-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
04		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2			N	-0-	-0-
05		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2			N	-0-	-0-
06		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2			N	-0-	-0-
07		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2			N	-0-	-0-
08		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			N	-0-	-0-
*09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2			N	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
05		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211 2			N	-0-	-0-
06		1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127 2			N	-0-	-0-
07		1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221 2			N	-0-	-0-
08		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141 2			N	-0-	-0-
09		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
04		480 N	144	-0-	-336	-0-	144 2			N	-0-	-0-
05		527 N	176	-0-	-351	-0-	176 2			N	-0-	-0-
06		330 N	193	-0-	-137	-0-	193 2			N	-0-	-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-	-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-	-0-
*09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
04		2340 N	1844	-0-	-496	-0-	1844 2			N	-0-	-0-
05		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	223845	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	14623	PERF.11568 - 13928	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	570 N	360	-0-	-210	-0-	360 2		N	-0-			-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224366	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11242 - 12126	
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	224802	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	13215	PERF.10786 - 13074	
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		N	-0-			-0-
05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2		N	-0-			-0-
06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		N	-0-			-0-
07	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2		N	-0-			-0-
08	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-			-0-
*09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	225645	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	13216	PERF.11014 - 12986	
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-			-0-
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
*09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-

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

SANDERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226512	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	15530	PERF.11450 - 11834	
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
05	899 N	889	-0-	-10	-0-	889 2		N	-0-			-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227159	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12004 - 14502	
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
*09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CALLAWAY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 227296		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	810 N	672	-0-	-138	-0-	672	2	N	-0-		-0-	
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2	N	-0-		-0-	
06	510 N	326	-0-	-184	-0-	326	2	N	-0-		-0-	
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-		-0-	
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2	N	-0-		-0-	
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-	

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1		WELL #:		4		RRCID -> 227298		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446		
04	1920 N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2	N	-0-		-0-	
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-		-0-	
06	2040 N	1665	-0-	-375	-0-	1665	2	N	-0-		-0-	
07	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	1741	2	N	-0-		-0-	
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-		-0-	
09	1680 N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2	N	-0-		-0-	

WALLINGFORD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228076		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916		
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-		-0-	

HILL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228079		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850		
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 228129		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966		
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-		-0-	
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		-0-	
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-	

MITCHELL UNIT II		WELL #:		17		RRCID -> 228539		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732		
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-		-0-	
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	N	-0-		-0-	
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-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 229194		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978		
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-		-0-	
05	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2	N	-0-		-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-	-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2			N	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2			N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
*09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
04		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 2			N	-0-	-0-
05		5332 X	5256	-0-	-76	-0-	5256 2			N	-0-	-0-
06		5160 X	4972	-0-	-188	-0-	4972 2			N	-0-	-0-
07		5332 X	5079	-0-	-253	-0-	5079 2			N	-0-	-0-
08		5332 X	4996	-0-	-336	-0-	4996 2			N	-0-	-0-
09		5160 X	4975	-0-	-185	-0-	4975 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
04		2280 X	1931	-0-	-349	-0-	1931 2			N	-0-	-0-
05		2356 X	2042	-0-	-314	-0-	2042 2			N	-0-	-0-
06		2220 X	2217	-0-	-3	-0-	2217 2			N	-0-	-0-
07		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2			N	-0-	-0-
08		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2			N	-0-	-0-
09		2220 N	1929	-0-	-291	-0-	1929 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
04		3000 N	3369	-0-	369	-0-	3369 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	5026	-0-	1926	-0-	2295 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	1476	-0-	-1524	-0-	771 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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
04		1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1128 2			N	-0-	-0-
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-	-0-
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			N	-0-	-0-
07		1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002 2			N	-0-	-0-
*08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			N	-0-	-0-
09		1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038 2			N	-0-	-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
04		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2			N	-0-	-0-
05		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2			N	-0-	-0-
06		2550 N	2447	-0-	-103	-0-	2447 2			N	-0-	-0-
07		2573 N	2511	-0-	-62	-0-	2511 2			N	-0-	-0-
08		2573 N	2472	-0-	-101	-0-	2472 2			N	-0-	-0-
09		2460 N	2065	-0-	-395	-0-	2065 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
04		3000 N	3251	-0-	251	-0-	1997 2			N	-0-	-0-
05		5378 X	3381	-0-	-1997	-0-	3381 2			N	-0-	-0-
06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2			N	-0-	-0-
07		3069 X	2883	-0-	-186	-0-	2883 2			N	-0-	-0-
08		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2			N	-0-	-0-
09		2970 X	2684	-0-	-286	-0-	2684 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		1230 X	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
05		1271 X	944	-0-	-327	-0-	944	2			N	-0-				-0-
06		1230 X	771	-0-	-459	-0-	771	2			N	-0-				-0-
07		1271 X	803	-0-	-468	-0-	803	2			N	-0-				-0-
08		1271 X	800	-0-	-471	-0-	800	2			N	-0-				-0-
09		1170 X	779	-0-	-391	-0-	779	2			N	-0-				-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834																

04		270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-				-0-
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-				-0-
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-				-0-
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-				-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-				-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497																

04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
05		775 N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-				-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
07		496 N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-				-0-
08		558 N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-				-0-
09		600 N	70	-0-	-530	-0-	70	2			N	-0-				-0-

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

04		1530 N	535	-0-	-995	-0-	535	2			N	-0-				-0-
05		1395 N	610	-0-	-785	-0-	610	2			N	-0-				-0-
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-				-0-
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				-0-
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
*09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712																

04		2190 X	1968	-0-	-222	-0-	1968	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	4113	-0-	1013	1013	4113	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	2880	-0-	-120	893	2880	2			N	-0-				-0-
07		3100 N	2995	-0-	-105	788	2995	2			N	-0-				-0-
*08		4814 X	4026	-0-	-788	-0-	4026	2			N	-0-				-0-
*09		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-				-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475																

04		9060 X	3933	-0-	-5127	-0-	3933	2			N	-0-				-0-
05		9269 X	4305	-0-	-4964	-0-	4305	2			N	-0-				-0-
06		8940 X	2579	-0-	-6361	-0-	2579	2			N	-0-				-0-
07		6169 X	4531	-0-	-1638	-0-	4531	2			N	-0-				-0-
08		5208 X	4195	-0-	-1013	-0-	4195	2			N	-0-				-0-
09		4170 X	4141	-0-	-29	-0-	4141	2			N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726																

04		1020 N	862	-0-	-158	-0-	862	2			N	-0-				-0-
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-				-0-
06		900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-				-0-
07		899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-				-0-
08		930 N	748	-0-	-182	-0-	748	2			N	-0-				-0-
09		870 N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. KING, MARY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	05189 550 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
KING, MARY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	233239	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	14331	PERF.11718 - 12792
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-	-0-
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-	-0-
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-	-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-	-0-
*09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	-0-
HANCOCK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	233319	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	15709	PERF.14775 - 15709
04	1770 X	1375	-0-	-395	-0-	1375	2	N	-0-	-0-
05	1829 X	1150	-0-	-679	-0-	1150	2	N	-0-	-0-
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-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	233480	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	15290	PERF.12096 - 14832
04	1110 N	994	-0-	-116	-0-	994	2	N	-0-	-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-	-0-
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-
WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	233616	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	13073	PERF.10834 - 12802
04	840 N	717	-0-	-123	-0-	717	2	N	-0-	-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	-0-
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-
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU		WELL #:	1	RRCID ->	233716	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	15208	PERF.11848 - 14274
04	2730 N	2070	-0-	-660	-0-	2070	2	N	-0-	-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-	-0-
06	2100 N	2017	-0-	-83	-0-	2017	2	N	-0-	-0-
07	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2	N	-0-	-0-
08	2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2	N	-0-	-0-
09	2010 N	1787	-0-	-223	-0-	1787	2	N	-0-	-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II		WELL #:	1	RRCID ->	233793	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	14135	PERF.11506 - 12410
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-	-0-
05	1023 N	274	-0-	-749	-0-	274	2	N	-0-	-0-
06	330 N	93	-0-	-237	-0-	93	2	N	-0-	-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-
KARRAKER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	234066	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11698 - 12982
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-
06	270 N	110	-0-	-160	-0-	110	2	N	-0-	-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-	-0-
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2	N	-0-	-0-
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	M	
04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		2104	2		N	-0-
05		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		2005	2		N	-0-
06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		1683	2		N	-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		2044	2		N	-0-
08		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-		2379	2		N	-0-
*09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1924	2		N	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
04		570 N	560	-0-	-10	-0-		560	2		N	-0-
05		589 N	531	-0-	-58	-0-		531	2		N	-0-
06		570 N	504	-0-	-66	-0-		504	2		N	-0-
07		589 N	509	-0-	-80	-0-		509	2		N	-0-
08		527 N	520	-0-	-7	-0-		520	2		N	-0-
*09		532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	2		N	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
04		1950 N	1838	-0-	-112	-0-		1838	2		N	-0-
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		1828	2		N	-0-
06		1830 N	1623	-0-	-207	-0-		1623	2		N	-0-
07		1891 N	1675	-0-	-216	-0-		1675	2		N	-0-
*08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		1935	2		N	-0-
09		1620 N	861	-0-	-759	-0-		861	2		N	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
04		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		2922	2		N	-0-
05		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		2854	2		N	-0-
06		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-		2751	2		N	-0-
07		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-		2799	2		N	-0-
08		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-		2369	2		N	-0-
*09		3000 N	3137	-0-	137	137		3137	2		N	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
04		1560 N	1358	-0-	-202	-0-		1358	2		N	-0-
05		1457 N	1288	-0-	-169	-0-		1288	2		N	-0-
06		1530 N	1296	-0-	-234	-0-		1296	2		N	-0-
07		1395 N	1333	-0-	-62	-0-		1333	2		N	-0-
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		1649	2		N	-0-
*09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1511	2		N	-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-
05		3441 X	752	-0-	-2689	-0-		752	2		N	-0-
06		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-		1772	2		N	-0-
07		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-		1791	2		N	-0-
08		965 X	965	-0-	-0-	-0-		965	2		N	-0-
09		1770 X	1215	-0-	-555	-0-		1215	2		N	-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
04		1890 N	1371	-0-	-519	-0-		1371	2		N	-0-
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		1274	2		N	-0-
06		1350 N	910	-0-	-440	-0-		910	2		N	-0-
07		1426 N	956	-0-	-470	-0-		956	2		N	-0-
08		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1527	2		N	-0-
*09		945 N	945	-0-	-0-	-0-		945	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
05		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
06		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
07		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
08		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
*09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020															
04		1860 N	1510	-0-	-350	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
07		1550 N	1404	-0-	-146	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
09		1350 N	379	-0-	-971	-0-	379	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730															
04		3660 X	2746	-0-	-914	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
05		3689 X	2487	-0-	-1202	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
06		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-			-0-
07		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-			-0-
08		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-			-0-
*09		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180															
04		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-			-0-
05		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
06		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-			-0-
07		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
08		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
*09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			-0-

LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972															
04		540 N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-			-0-
05		589 N	393	-0-	-196	-0-	393	2			N	-0-			-0-
06		540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-			-0-
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
*08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
09		510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-			-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310															
04		1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
06		1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
08		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
*09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068															
04		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
05		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
06		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-			-0-
07		3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
08		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
*09		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544														
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810														
04		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
05		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
06		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
07		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2		N	-0-			-0-
08		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2		N	-0-			-0-
*09		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2		N	-0-			-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194														
04		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2		N	-0-			-0-
05		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2		N	-0-			-0-
06		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
07		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
08		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2		N	-0-			-0-
*09		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556														
04		300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06		240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-

CORY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088														
04		3510 X	3428	-0-	-82	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
05		3627 X	2649	-0-	-978	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
06		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
07		3534 X	1861	-0-	-1673	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
08		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
*09		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610														
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458														
04		750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2		N	-0-			-0-
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
06		780 N	714	-0-	-66	-0-	714	2		N	-0-			-0-
07		775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2		N	-0-			-0-
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2		N	-0-			-0-
09		720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830													
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
05		930 N	792	-0-	-138	-0-	792 2		N	-0-			-0-
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-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664													
04		3540 X	3119	-0-	-421	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
05		3658 X	3542	-0-	-116	-0-	3542 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824													
04		2670 X	2632	-0-	-38	-0-	2632 2		N	-0-			-0-
05		2759 X	2657	-0-	-102	-0-	2657 2		N	-0-			-0-
06		2790 X	2357	-0-	-433	-0-	2357 2		N	-0-			-0-
07		2883 X	2510	-0-	-373	-0-	2510 2		N	-0-			-0-
08		2883 X	2499	-0-	-384	-0-	2499 2		N	-0-			-0-
09		2640 X	1364	-0-	-1276	-0-	1364 2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959													
04		3420 X	2787	-0-	-633	-0-	2787 2		N	-0-			-0-
05		3038 X	3006	-0-	-32	-0-	3006 2		N	-0-			-0-
06		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		N	-0-			-0-
07		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
08		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2		N	-0-			-0-
*09		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634													
04		3000 N	6758	-0-	3758	3758	6758 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1411	-0-	-1689	2069	1411 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2688	-0-	-312	1757	2688 2		N	-0-			-0-
07		3828 X	2071	-0-	-1757	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
08		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
*09		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322													
04		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-			-0-
05		1984 X	1955	-0-	-29	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
STEELE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 241824		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	810 N	735	-0-	-75	-0-	735	2		N	-0-			-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
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-

BILSING GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 241895		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776					
04	3660 X	3513	-0-	-147	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3535	-0-	-92	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 242949		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171					
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	3088	-0-	-167	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	2270	-0-	-1180	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	2284	-0-	-1281	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
08	3565 X	2663	-0-	-902	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2350	-0-	-920	-0-	2350	2		N	-0-			-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #: 15		RRCID -> 243425		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849					
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
07	2139 N	1431	-0-	-708	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
08	2139 N	2107	-0-	-32	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
09	2070 N	2065	-0-	-5	-0-	2065	2		N	-0-			-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 243438		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126					
04	4110 X	3803	-0-	-307	-0-	3803	2		N	-0-			107
05	4247 X	3615	-0-	-632	-0-	3497	2	118 9	N	107	187 1		27
06	4050 X	3254	-0-	-796	-0-	3254	2		N	-0-			27
07	4185 X	3712	-0-	-473	-0-	3712	2		N	-0-			27
08	4185 X	3045	-0-	-1140	-0-	3045	2		N	-0-			27
09	3810 X	3140	-0-	-670	-0-	3140	2		N	-0-			27

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243524		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722					
04	3780 X	2128	-0-	-1652	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	2696	-0-	-32	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	1629	-0-	-1011	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
09	2610 X	1980	-0-	-630	-0-	1980	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3540 X	3119	-0-	-421	-0-	3119 2		N	-0-		-0-
05		3658 X	2063	-0-	-1595	-0-	2063 2		N	-0-		-0-
06		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2		N	-0-		-0-
07		4185 X	4001	-0-	-184	-0-	4001 2		N	-0-		-0-
08		4185 X	3770	-0-	-415	-0-	3770 2		N	-0-		-0-
09		4050 X	3550	-0-	-500	-0-	3550 2		N	-0-		-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860												
04		1800 N	843	-0-	-957	-0-	843 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	667	-0-	-821	-0-	667 2		N	-0-		-0-
06		750 N	588	-0-	-162	-0-	588 2		N	-0-		-0-
07		868 N	522	-0-	-346	-0-	522 2		N	-0-		-0-
08		682 N	521	-0-	-161	-0-	521 2		N	-0-		-0-
*09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
04		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-		-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		-0-
07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-		-0-
*09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
04		6450 X	6218	-0-	-232	-0-	6218 2		N	-0-		-0-
05		6665 X	6318	-0-	-347	-0-	6318 2		N	-0-		-0-
06		6450 X	5142	-0-	-1308	-0-	5142 2		N	-0-		-0-
07		6417 X	3862	-0-	-2555	-0-	3862 2		N	-0-		-0-
08		6417 X	2627	-0-	-3790	-0-	2627 2		N	-0-		-0-
09		6210 X	3006	-0-	-3204	-0-	3006 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
04		1950 N	1684	-0-	-266	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
05		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-		-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
04		1440 N	1093	-0-	-347	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	1203	-0-	-285	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
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-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
04		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2		N	-0-		-0-
05		3410 X	3235	-0-	-175	-0-	3235 2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-		-0-	
05		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2		N	-0-		-0-	
06		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2		N	-0-		-0-	
07		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 2		N	-0-		-0-	
08		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2		N	-0-		-0-	
*09		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2		N	-0-		-0-	

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453													
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-	
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-	
06		240 N	116	-0-	-124	-0-	116 2		N	-0-		-0-	
07		248 N	55	-0-	-193	-0-	55 2		N	-0-		-0-	
08		248 N	61	-0-	-187	-0-	61 2		N	-0-		-0-	
*09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		-0-	

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998													
04		3750 X	3436	-0-	-314	-0-	3436 2		N	-0-		-0-	
05		3565 X	2782	-0-	-783	-0-	2782 2		N	-0-		-0-	
06		3750 X	3648	-0-	-102	-0-	3648 2		N	-0-		-0-	
07		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2		N	-0-		-0-	
08		3875 X	3140	-0-	-735	-0-	3140 2		N	-0-		-0-	
*09		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		N	-0-		-0-	

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799													
04		450 N	298	-0-	-152	-0-	298 2		N	-0-		-0-	
05		465 N	187	-0-	-278	-0-	187 2		N	-0-		-0-	
06		330 N	196	-0-	-134	-0-	196 2		N	-0-		-0-	
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-	
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-	
*09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-	

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128													
04		4320 X	3105	-0-	-1215	-0-	3105 2		N	-0-		-0-	
05		4464 X	2894	-0-	-1570	-0-	2894 2		N	-0-		-0-	
06		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394 2		N	-0-		-0-	
07		8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8808 2		N	-0-		-0-	
08		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283 2		N	-0-		-0-	
*09		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037 2		N	-0-		-0-	

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052													
04		1890 N	1627	-0-	-263	-0-	1627 2		N	-0-		-0-	
05		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-		-0-	
06		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-		-0-	
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-		-0-	
08		2263 N	1865	-0-	-398	-0-	1865 2		N	-0-		-0-	
*09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-		-0-	

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908													
04		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-		-0-	
05		3565 X	3187	-0-	-378	-0-	3187 2		N	-0-		-0-	
06		3450 X	2999	-0-	-451	-0-	2999 2		N	-0-		-0-	
07		3565 X	2769	-0-	-796	-0-	2769 2		N	-0-		-0-	
08		3565 X	3021	-0-	-544	-0-	3021 2		N	-0-		-0-	
09		3450 X	2687	-0-	-763	-0-	2687 2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
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
04		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-		-0-
05		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-		-0-
06		2730 X	2419	-0-	-311	-0-	2419 2		N	-0-		-0-
07		2821 X	2557	-0-	-264	-0-	2557 2		N	-0-		-0-
08		2821 X	2635	-0-	-186	-0-	2635 2		N	-0-		-0-
09		2580 X	2280	-0-	-300	-0-	2280 2		N	-0-		-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
04		270 N	225	-0-	-45	-0-	225 2		N	-0-		-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
07		248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2		N	-0-		-0-
08		248 N	158	-0-	-90	-0-	158 2		N	-0-		-0-
*09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
04		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-		-0-
05		2511 X	2329	-0-	-182	-0-	2329 2		N	-0-		-0-
06		2430 X	2047	-0-	-383	-0-	2047 2		N	-0-		-0-
07		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-		-0-
08		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-		-0-
*09		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
04		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-
05		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
06		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		-0-
07		868 X	669	-0-	-199	-0-	669 2		N	-0-		-0-
08		1271 X	601	-0-	-670	-0-	601 2		N	-0-		-0-
09		1530 X	570	-0-	-960	-0-	570 2		N	-0-		-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
04		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2		N	-0-		-0-
05		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2		N	-0-		-0-
06		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 2		N	-0-		-0-
07		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791 2		N	-0-		-0-
08		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2		N	-0-		-0-
*09		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
04		2100 N	1634	-0-	-466	-0-	1634 2		N	-0-		-0-
05		1953 N	1591	-0-	-362	-0-	1591 2		N	-0-		-0-
06		1950 N	1672	-0-	-278	-0-	1672 2		N	-0-		-0-
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-		-0-
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		-0-
09		1680 N	1415	-0-	-265	-0-	1415 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
04		3180 X	2886	-0-	-294	-0-		2886	2		N	-0-
05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		3534	2		N	-0-
06		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-		3827	2		N	-0-
07		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-		4020	2		N	-0-
08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-		3748	2		N	-0-
09		3540 X	3461	-0-	-79	-0-		3461	2		N	-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
04		2430 X	1453	-0-	-977	-0-		1453	2		N	-0-
05		2356 X	1262	-0-	-1094	-0-		1262	2		N	-0-
06		1590 X	1123	-0-	-467	-0-		1123	2		N	-0-
07		1643 X	1503	-0-	-140	-0-		1503	2		N	-0-
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397	2		N	-0-
*09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278	2		N	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
04		1200 N	1138	-0-	-62	-0-		1138	2		N	-0-
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2		N	-0-
06		1200 N	1160	-0-	-40	-0-		1160	2		N	-0-
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1256	2		N	-0-
08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		1273	2		N	-0-
*09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	2		N	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2		N	-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	2		N	-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	2		N	-0-
07		465 N	394	-0-	-71	-0-		394	2		N	-0-
08		496 N	473	-0-	-23	-0-		473	2		N	-0-
09		630 N	421	-0-	-209	-0-		421	2		N	-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
04		3210 X	2575	-0-	-635	-0-		2575	2		N	-0-
05		3317 X	3177	-0-	-140	-0-		3177	2		N	-0-
06		2910 X	2897	-0-	-13	-0-		2897	2		N	-0-
07		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-		2891	2		N	-0-
08		3162 X	2942	-0-	-220	-0-		2942	2		N	-0-
09		3060 X	2759	-0-	-301	-0-		2759	2		N	-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
04		3330 X	2569	-0-	-761	-0-		2569	2		N	-0-
05		2852 X	2460	-0-	-392	-0-		2460	2		N	-0-
06		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		3089	2		N	-0-
07		2852 X	2537	-0-	-315	-0-		2537	2		N	-0-
08		2666 X	2045	-0-	-621	-0-		2045	2		N	-0-
09		3090 X	2420	-0-	-670	-0-		2420	2		N	-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
04		722 X	722	-0-	-0-	-0-		722	2		N	-0-
05		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-		1763	2		N	-0-
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-		911	2		N	-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-		934	2		N	-0-
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	2		N	-0-
*09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1525	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 250763		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-		-0-
05	961 N	895	-0-	-66	-0-	895 2		N	-0-		-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-		-0-
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		N	-0-		-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1091	-0-	-799	-0-	1091 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		6		RRCID -> 250764		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858	
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2		N	-0-		-0-
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		N	-0-		-0-
06	3360 X	2950	-0-	-410	-0-	2950 2		N	-0-		-0-
07	3472 X	2647	-0-	-825	-0-	2647 2		N	-0-		-0-
08	3472 X	2464	-0-	-1008	-0-	2464 2		N	-0-		-0-
09	3180 X	2899	-0-	-281	-0-	2899 2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 250765		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530	
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		-0-
07	1271 N	692	-0-	-579	-0-	692 2		N	-0-		-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
09	1230 N	701	-0-	-529	-0-	701 2		N	-0-		-0-

GAAS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 250795		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513	
04	8340 X	8278	-0-	-62	-0-	8278 2		N	-0-		-0-
05	8587 X	7567	-0-	-1020	-0-	7567 2		N	-0-		-0-
06	8400 X	8272	-0-	-128	-0-	8272 2		N	-0-		-0-
07	8680 X	8162	-0-	-518	-0-	8162 2		N	-0-		-0-
08	8680 X	7896	-0-	-784	-0-	7896 2		N	-0-		-0-
*09	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410 2		N	-0-		-0-

DRUERY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 250822		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814	
04	2400 N	1407	-0-	-993	-0-	1407 2		N	-0-		-0-
05	2418 N	1403	-0-	-1015	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
06	1740 N	1383	-0-	-357	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
07	1457 N	1271	-0-	-186	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
08	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
09	1380 N	1101	-0-	-279	-0-	1101 2		N	-0-		-0-

H. M. JONES GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 250823		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006	
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
05	1860 N	1493	-0-	-367	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
06	1500 N	1295	-0-	-205	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
07	1829 N	1434	-0-	-395	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-		-0-
*09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		12		RRCID -> 250862		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816	
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-		-0-
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3570 X	3339	-0-	-231	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
05		3689 X	3094	-0-	-595	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965														
04		31950 X	31524	-0-	-426	-0-	31524	2		N	-0-			-0-
05		34337 X	34337	-0-	-0-	-0-	34337	2		N	-0-			-0-
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-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994														
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
*09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404														
04		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
05		1736 X	1608	-0-	-128	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
06		1680 X	1328	-0-	-352	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
07		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2		N	-0-			-0-
08		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2		N	-0-			-0-
*09		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981														
04		1020 X	678	-0-	-342	-0-	678	2		N	-0-			-0-
05		1054 X	527	-0-	-527	-0-	527	2		N	-0-			-0-
06		1020 X	712	-0-	-308	-0-	712	2		N	-0-			-0-
07		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
08		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
*09		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202														
04		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
05		1767 X	1469	-0-	-298	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
06		1710 X	1445	-0-	-265	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
07		1984 X	1767	-0-	-217	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
08		1984 X	596	-0-	-1388	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09		1920 X	1186	-0-	-734	-0-	1186	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050														
04		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
05		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
06		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
07		2914 X	2352	-0-	-562	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
08		2914 X	1985	-0-	-929	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2057	-0-	-973	-0-	2057	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-				-0-
05		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
06		1170 N	901	-0-	-269	-0-	901	2			N	-0-				-0-
07		1271 N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-				-0-
08		1240 N	716	-0-	-524	-0-	716	2			N	-0-				-0-
*09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786																
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934																
04		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-				-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334																
04		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-				-0-
05		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-				-0-
06		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-				-0-
07		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-				-0-
08		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-				-0-
*09		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-				-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180																
04		2028 N	1689	-0-	-339	-0-	1689	2			N	-0-				-0-
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
06		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-				-0-
07		2697 X	1442	-0-	-1255	-0-	1442	2			N	-0-				-0-
08		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-				-0-
09		2610 X	1439	-0-	-1171	-0-	1439	2			N	-0-				-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086																
04		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-				-0-
05		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-				-0-
06		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-				-0-
07		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-				-0-
08		3565 X	2968	-0-	-597	-0-	2968	2			N	-0-				-0-
*09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-				-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394																
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-				-0-
05		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-				-0-
06		1410 N	1144	-0-	-266	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
07		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-				-0-
08		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-				-0-
*09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2280 N	2024	-0-	-256	-0-	2024 2		N	-0-		-0-
05		2170 N	2086	-0-	-84	-0-	2086 2		N	-0-		-0-
06		2190 N	1986	-0-	-204	-0-	1986 2		N	-0-		-0-
07		2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052 2		N	-0-		-0-
08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-		-0-
*09		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510												
04		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
04		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889 2		N	-0-		-0-
05		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 2		N	-0-		-0-
06		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161 2		N	-0-		-0-
07		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530 2		N	-0-		-0-
08		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 2		N	-0-		-0-
*09		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757 2		N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
04		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2		N	-0-		-0-
05		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2		N	-0-		-0-
06		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		N	-0-		-0-
07		3813 X	2024	-0-	-1789	-0-	2024 2		N	-0-		-0-
08		3813 X	2149	-0-	-1664	-0-	2149 2		N	-0-		-0-
09		3690 X	3242	-0-	-448	-0-	3242 2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
04		6090 X	4729	-0-	-1361	-0-	4729 2		N	-0-		-0-
05		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478 2		N	-0-		-0-
06		5910 X	5197	-0-	-713	-0-	5197 2		N	-0-		-0-
07		6107 X	5329	-0-	-778	-0-	5329 2		N	-0-		-0-
08		6479 X	5160	-0-	-1319	-0-	5160 2		N	-0-		-0-
09		6270 X	5504	-0-	-766	-0-	5504 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
04		2100 N	1990	-0-	-110	-0-	1990 2		N	-0-		-0-
05		2108 N	1957	-0-	-151	-0-	1957 2		N	-0-		-0-
06		2220 N	1813	-0-	-407	-0-	1813 2		N	-0-		-0-
07		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-		-0-
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-		-0-
*09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-		-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
05		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)						COND PROD	
04		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-
05		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-
06		7770 X	7184	-0-	-586	-0-	7184	2			N	-0-
07		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-
08		8246 X	6494	-0-	-1752	-0-	6494	2			N	-0-
09		7980 X	7230	-0-	-750	-0-	7230	2			N	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-
*09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
04		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-
05		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-
06		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-
07		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-
08		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-
*09		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
04		2100 N	2067	-0-	-33	-0-	2067	2			N	-0-
05		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-
06		2040 N	1962	-0-	-78	-0-	1962	2			N	-0-
07		2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			N	-0-
08		2108 N	1962	-0-	-146	-0-	1962	2			N	-0-
09		1950 N	1947	-0-	-3	-0-	1947	2			N	-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
04		4800 X	4419	-0-	-381	-0-	4419	2			N	-0-
05		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-
06		4950 X	4218	-0-	-732	-0-	4218	2			N	-0-
07		5115 X	4393	-0-	-722	-0-	4393	2			N	-0-
08		5115 X	3651	-0-	-1464	-0-	3651	2			N	-0-
09		4710 X	4194	-0-	-516	-0-	4194	2			N	-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
04		1080 N	641	-0-	-439	-0-	641	2			N	-0-
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-
06		900 N	263	-0-	-637	-0-	263	2			N	-0-
07		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-
*09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-
06		1830 N	1771	-0-	-59	-0-	1771	2			N	-0-
07		1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-
08		1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-
09		1770 N	918	-0-	-852	-0-	918	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-						-0-
05		713 X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-						-0-
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-						-0-
07		651 X	211	-0-	-440	-0-	-0-	211	2				-0-
08		663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278													
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2				-0-
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2				-0-
06		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2				-0-
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2				-0-
08		744 N	289	-0-	-455	-0-	-0-	289	2				-0-
09		720 N	136	-0-	-584	-0-	-0-	136	2				-0-

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

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072													
04		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	-0-	4662	2				-0-
05		4061 X	3962	-0-	-99	-0-	-0-	3962	2				-0-
06		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	3618	2				-0-
07		4061 X	3959	-0-	-102	-0-	-0-	3959	2				-0-
08		4061 X	3106	-0-	-955	-0-	-0-	3106	2				-0-
09		3930 X	3806	-0-	-124	-0-	-0-	3806	2				-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750													
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2				-0-
05		713 N	615	-0-	-98	-0-	-0-	615	2				-0-
06		720 N	628	-0-	-92	-0-	-0-	628	2				-0-
07		713 N	544	-0-	-169	-0-	-0-	544	2				-0-
08		620 N	504	-0-	-116	-0-	-0-	504	2				-0-
09		630 N	548	-0-	-82	-0-	-0-	548	2				-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176													
04		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2				-0-
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2				-0-
06		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2				-0-
07		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	-0-	1545	2				-0-
08		1767 N	1559	-0-	-208	-0-	-0-	1559	2				-0-
09		1590 N	1300	-0-	-290	-0-	-0-	1300	2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	-0-	-0-
05		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	N	-0-	-0-
06		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2	N	-0-	-0-
07		3472 X	3308	-0-	-164	-0-	3308	2	N	-0-	-0-
08		3472 X	2411	-0-	-1061	-0-	2411	2	N	-0-	-0-
*09		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312											
04		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2	N	-0-	-0-
05		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2	N	-0-	-0-
06		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2	N	-0-	-0-
07		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2	N	-0-	-0-
08		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2	N	-0-	-0-
*09		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2	N	-0-	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334											
04		2730 N	2216	-0-	-514	-0-	2216	2	N	-0-	-0-
05		2573 N	2245	-0-	-328	-0-	2245	2	N	-0-	-0-
06		2190 N	2162	-0-	-28	-0-	2162	2	N	-0-	-0-
07		2294 N	1550	-0-	-744	-0-	1550	2	N	-0-	-0-
08		2232 N	1145	-0-	-1087	-0-	1145	2	N	-0-	-0-
09		2160 N	1740	-0-	-420	-0-	1740	2	N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256											
04		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-	-0-
05		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-	-0-
06		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-	-0-
07		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-	-0-
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	-0-
*09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614											
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-	-0-
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-	-0-
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-	-0-
07		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-	-0-
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-
*09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026											
04		4350 X	3564	-0-	-786	-0-	3564	2	N	-0-	-0-
05		4309 X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2	N	-0-	-0-
06		4290 X	2013	-0-	-2277	-0-	2013	2	N	-0-	-0-
07		4433 X	1584	-0-	-2849	-0-	1584	2	N	-0-	-0-
08		4433 X	2575	-0-	-1858	-0-	2575	2	N	-0-	-0-
09		3960 X	1394	-0-	-2566	-0-	1394	2	N	-0-	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102											
04		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-	-0-
05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-	-0-
06		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-	-0-
07		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-	-0-
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-	-0-
*09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770																
04	2430 X	2410	-0-	-20	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2511 X	2411	-0-	-100	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	2320	-0-	-170	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2257	-0-	-316	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	2373	-0-	-200	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	2340	-0-	-60	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492																
04	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	2040 X	1772	-0-	-268	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*09	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488																
04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
05	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	5148	-0-	-42	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4996	-0-	-491	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	5455	-0-	-32	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	5225	-0-	-85	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021																
04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	990 N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	990 N	940	-0-	-50	-0-	940	2			N	-0-					-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510																
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282																
04	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
05	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
06	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
07	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
08	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
*09	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
05		3596 X	2306	-0-	-1290	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
06		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-			-0-
07		4154 X	3206	-0-	-948	-0-	3206	2			N	-0-			-0-
08		4154 X	1649	-0-	-2505	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
*09		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818															
04		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			-0-
05		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			-0-
06		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			-0-
07		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			-0-
08		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
*09		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442															
04		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
05		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
06		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
07		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			-0-
08		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
*09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312															
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
05		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
06		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
07		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
08		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
*09		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519															
04		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
05		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
06		2490 N	2284	-0-	-206	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
07		2356 N	2289	-0-	-67	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
08		2480 N	2334	-0-	-146	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
09		2280 N	1816	-0-	-464	-0-	1816	2			N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792															
04		4920 X	3790	-0-	-1130	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
05		5084 X	4072	-0-	-1012	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
06		5010 X	3945	-0-	-1065	-0-	3945	2			N	-0-			-0-
07		5177 X	3933	-0-	-1244	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
*08		5177 X	4662	-0-	-515	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
09		3960 X	3669	-0-	-291	-0-	3669	2			N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937															
04		3390 X	1935	-0-	-1455	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
05		3503 X	1581	-0-	-1922	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
06		2850 X	1812	-0-	-1038	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
07		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
08		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
*09		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202											
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-		-0-
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-		-0-
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-		-0-
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-		-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-		-0-
*09	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-		-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290											
04	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2	N	-0-		-0-
05	4340 X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2	N	-0-		-0-
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2	N	-0-		-0-
07	5580 X	4672	-0-	-908	-0-	4672	2	N	-0-		-0-
08	5580 X	4640	-0-	-940	-0-	4640	2	N	-0-		-0-
09	5400 X	5049	-0-	-351	-0-	5049	2	N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080											
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654											
04	540 N	312	-0-	-228	-0-	312	2	N	-0-		-0-
05	651 N	312	-0-	-339	-0-	312	2	N	-0-		-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2	N	-0-		-0-
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2	N	-0-		-0-
08	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2	N	-0-		-0-
09	270 N	110	-0-	-160	-0-	110	2	N	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084											
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206											
04	2130 X	1790	-0-	-340	-0-	1790	2	N	-0-		-0-
05	2077 N	1865	-0-	-212	-0-	1865	2	N	-0-		-0-
06	2130 N	1879	-0-	-251	-0-	1879	2	N	-0-		-0-
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-		-0-
08	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2	N	-0-		-0-
09	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	1749	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		3690 X	3564	-0-	-126	-0-	3564 2		N	-0-	100
05		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3690 2	22 9	N	20	120
06		3780 X	3524	-0-	-256	-0-	3524 2		N	-0-	120
07		3906 X	3599	-0-	-307	-0-	3599 2		N	-0-	120
08		3906 X	3495	-0-	-411	-0-	3489 2	6 9	N	5	125
09		3600 X	3523	-0-	-77	-0-	3484 2	39 9	N	35	160

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784											
04		930 N	744	-0-	-186	-0-	744 2		N	-0-	-0-
05		961 N	709	-0-	-252	-0-	709 2		N	-0-	-0-
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-	-0-
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-	-0-
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-	-0-
*09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-	-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298											
04		720 N	576	-0-	-144	-0-	576 2		N	-0-	-0-
05		620 N	578	-0-	-42	-0-	578 2		N	-0-	-0-
06		630 N	563	-0-	-67	-0-	563 2		N	-0-	-0-
07		589 N	571	-0-	-18	-0-	571 2		N	-0-	-0-
08		589 N	541	-0-	-48	-0-	541 2		N	-0-	-0-
09		570 N	491	-0-	-79	-0-	491 2		N	-0-	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624											
04		660 N	449	-0-	-211	-0-	449 2		N	-0-	-0-
05		558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2		N	-0-	-0-
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-	-0-
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	-0-
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-	-0-
09		780 N	388	-0-	-392	-0-	388 2		N	-0-	-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712											
04		6810 X	6805	-0-	-5	-0-	6805 2		N	-0-	-0-
05		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132 2		N	-0-	-0-
06		6810 X	6351	-0-	-459	-0-	6351 2		N	-0-	-0-
07		7037 X	6255	-0-	-782	-0-	6255 2		N	-0-	-0-
08		7130 X	6348	-0-	-782	-0-	6348 2		N	-0-	-0-
09		6900 X	5920	-0-	-980	-0-	5920 2		N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070											
04		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-	-0-
05		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		N	-0-	-0-
06		2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2359 2		N	-0-	-0-
07		2139 N	2062	-0-	-77	-0-	2062 2		N	-0-	-0-
08		2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2186 2		N	-0-	-0-
09		2370 N	1559	-0-	-811	-0-	1559 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2820 X	2446	-0-	-374	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
05		2728 X	2298	-0-	-430	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
06		2640 X	2185	-0-	-455	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
07		2542 N	2259	-0-	-283	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
08		2294 N	2221	-0-	-73	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
09		2190 N	2144	-0-	-46	-0-	2144	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998														
04		3690 X	3516	-0-	-174	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
05		3813 X	3302	-0-	-511	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3116	-0-	-784	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
07		4030 X	3508	-0-	-522	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
08		4030 X	3134	-0-	-896	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
09		3510 X	3506	-0-	-4	-0-	3506	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618														
04		4620 X	3485	-0-	-1135	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
05		4774 X	3914	-0-	-860	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
06		4620 X	2382	-0-	-2238	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
07		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
08		3906 X	1633	-0-	-2273	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
09		3780 X	2008	-0-	-1772	-0-	2008	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445														
04		900 N	840	-0-	-60	-0-	840	2		N	-0-			-0-
05		930 N	434	-0-	-496	-0-	434	2		N	-0-			-0-
06		840 N	354	-0-	-486	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07		868 N	362	-0-	-506	-0-	362	2		N	-0-			-0-
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
*09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266														
04		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2		N	-0-			-0-
05		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
06		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2		N	-0-			-0-
07		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2		N	-0-			-0-
08		3844 X	3778	-0-	-66	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
*09		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008														
04		2550 N	2310	-0-	-240	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
05		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
07		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
08		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
09		2430 N	2098	-0-	-332	-0-	2098	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772														
04		1770 N	1621	-0-	-149	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
06		1980 N	1439	-0-	-541	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
*08		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1349	-0-	-91	-0-	1349	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-				-0-
05		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-				-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950																
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				-0-
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
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-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774																
04		1740 X	1617	-0-	-123	-0-	1617	2			N	-0-				-0-
05		1798 X	1652	-0-	-146	-0-	1652	2			N	-0-				-0-
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-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124																
04		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-				-0-
05		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-				-0-
06		3570 X	3218	-0-	-352	-0-	3218	2			N	-0-				-0-
07		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-				-0-
08		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-				-0-
*09		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-				-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793																
04		3810 X	2219	-0-	-1591	-0-	2219	2			N	-0-				-0-
05		2945 X	2252	-0-	-693	-0-	2252	2			N	-0-				-0-
06		2460 X	1990	-0-	-470	-0-	1990	2			N	-0-				-0-
07		2449 X	1647	-0-	-802	-0-	1647	2			N	-0-				-0-
*08		2449 X	2361	-0-	-88	-0-	2361	2			N	-0-				-0-
09		2220 X	1787	-0-	-433	-0-	1787	2			N	-0-				-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818																
04		5910 X	4903	-0-	-1007	-0-	4903	2			N	-0-				-0-
05		6107 X	5969	-0-	-138	-0-	5969	2			N	-0-				-0-
06		5910 X	4442	-0-	-1468	-0-	4442	2			N	-0-				-0-
07		5952 X	3459	-0-	-2493	-0-	3459	2			N	-0-				-0-
08		5983 X	3626	-0-	-2357	-0-	3626	2			N	-0-				-0-
09		5790 X	3317	-0-	-2473	-0-	3317	2			N	-0-				-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344																
04		11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11817	2			N	-0-				-0-
05		11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-				-0-
06		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-				-0-
07		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-				-0-
08		11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-				-0-
*09		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ELY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 261554		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 13520		PERF.11114 - 12862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04		3120 X	2570	-0-	-550	-0-	2570 2			N	-0-	-0-
05		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2			N	-0-	-0-
06		3060 X	2873	-0-	-187	-0-	2873 2			N	-0-	-0-
07		3162 X	2725	-0-	-437	-0-	2725 2			N	-0-	-0-
08		3224 X	3010	-0-	-214	-0-	3010 2			N	-0-	-0-
09		3120 X	2782	-0-	-338	-0-	2782 2			N	-0-	-0-

PYE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 261925		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11897 - 14093
04		1290 N	962	-0-	-328	-0-	962 2			N	-0-	-0-
05		1054 N	988	-0-	-66	-0-	988 2			N	-0-	-0-
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2			N	-0-	-0-
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			N	-0-	-0-
08		992 N	989	-0-	-3	-0-	989 2			N	-0-	-0-
09		990 N	940	-0-	-50	-0-	940 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		18		RRCID -> 262317		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13087		PERF.10934 - 12798
04		4170 X	3798	-0-	-372	-0-	3798 2			N	-0-	-0-
05		4309 X	3772	-0-	-537	-0-	3772 2			N	-0-	-0-
06		4110 X	4008	-0-	-102	-0-	4008 2			N	-0-	-0-
07		4061 X	3225	-0-	-836	-0-	3225 2			N	-0-	-0-
08		4061 X	3790	-0-	-271	-0-	3790 2			N	-0-	-0-
09		4020 X	2658	-0-	-1362	-0-	2658 2			N	-0-	-0-

HART GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 262694		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 13875		PERF.11370 - 13484
04		1620 N	1520	-0-	-100	-0-	1520 2			N	-0-	-0-
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2			N	-0-	-0-
06		1530 N	997	-0-	-533	-0-	997 2			N	-0-	-0-
07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-	-0-
08		1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489 2			N	-0-	-0-
*09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		35		RRCID -> 262736		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 13008		PERF.11630 - 12844
04		1500 N	647	-0-	-853	-0-	647 2			N	-0-	-0-
05		1209 N	720	-0-	-489	-0-	720 2			N	-0-	-0-
06		1140 N	715	-0-	-425	-0-	715 2			N	-0-	-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-	-0-
08		713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2			N	-0-	-0-
*09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 262868		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 14856		PERF.12204 - 14403
04		9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	9190 2			N	-0-	-0-
05		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	11236 2			N	-0-	-0-
06		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10378 2			N	-0-	-0-
07		10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	10367 2			N	-0-	-0-
08		10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10324 2			N	-0-	-0-
*09		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11065 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 263112		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 13125		PERF.11034 - 12881
04		3930 X	3698	-0-	-232	-0-	3698 2			N	-0-	-0-
05		4061 X	3599	-0-	-462	-0-	3599 2			N	-0-	-0-
06		3870 X	3312	-0-	-558	-0-	3312 2			N	-0-	-0-
07		3999 X	3829	-0-	-170	-0-	3829 2			N	-0-	-0-
08		3999 X	3299	-0-	-700	-0-	3299 2			N	-0-	-0-
09		3690 X	3233	-0-	-457	-0-	3233 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344															
04		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-			-0-
05		3503 X	3475	-0-	-28	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
06		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
07		4402 X	3825	-0-	-577	-0-	3825	2			N	-0-			-0-
08		4402 X	4150	-0-	-252	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
09		4530 X	3810	-0-	-720	-0-	3810	2			N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642															
04		1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
05		1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
06		1110 N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
07		1116 N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-			-0-
08		1116 N	912	-0-	-204	-0-	912	2			N	-0-			-0-
09		1050 N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756															
04		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-			-0-
05		5859 X	5336	-0-	-523	-0-	5336	2			N	-0-			-0-
06		5850 X	5679	-0-	-171	-0-	5679	2			N	-0-			-0-
07		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-			-0-
08		6045 X	5285	-0-	-760	-0-	5285	2			N	-0-			-0-
09		5700 X	5162	-0-	-538	-0-	5162	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136															
04		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-			-0-
05		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-			-0-
06		3240 X	2629	-0-	-611	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
07		3441 X	2594	-0-	-847	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
08		3503 X	2565	-0-	-938	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
09		3390 X	2392	-0-	-998	-0-	2392	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774															
04		3000 N	3247	-0-	247	247	3247	2			N	-0-			-0-
05		2435 N	2188	-0-	-247	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
07		2604 X	1888	-0-	-716	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
*08		2604 X	2497	-0-	-107	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
*09		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718															
04		2580 X	2428	-0-	-152	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
05		2666 X	2459	-0-	-207	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
06		2490 X	2309	-0-	-181	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
07		2573 X	2260	-0-	-313	-0-	2260	2			N	-0-			-0-
*08		2573 X	2190	-0-	-383	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
09		2430 X	2068	-0-	-362	-0-	2068	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255 2		N	-0-		-0-
05		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591 2		N	-0-		-0-
06		9000 X	8432	-0-	-568	-0-	8432 2		N	-0-		-0-
07		9300 X	8818	-0-	-482	-0-	8818 2		N	-0-		-0-
08		9300 X	8660	-0-	-640	-0-	8660 2		N	-0-		-0-
09		8430 X	7431	-0-	-999	-0-	7431 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
04		3990 X	3388	-0-	-602	-0-	3388 2		N	-0-		-0-
05		4123 X	3805	-0-	-318	-0-	3805 2		N	-0-		-0-
06		3900 X	3552	-0-	-348	-0-	3552 2		N	-0-		-0-
07		4030 X	3980	-0-	-50	-0-	3980 2		N	-0-		-0-
08		4030 X	3525	-0-	-505	-0-	3525 2		N	-0-		-0-
*09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
04		2880 X	2781	-0-	-99	-0-	2781 2		N	-0-		-0-
05		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-		-0-
06		2940 X	2640	-0-	-300	-0-	2640 2		N	-0-		-0-
07		3038 X	2913	-0-	-125	-0-	2913 2		N	-0-		-0-
08		3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2901 2		N	-0-		-0-
09		2910 X	2863	-0-	-47	-0-	2863 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214												
04		3450 X	2891	-0-	-559	-0-	2891 2		N	-0-		-0-
05		3565 X	3503	-0-	-62	-0-	3503 2		N	-0-		-0-
06		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-		-0-
07		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2		N	-0-		-0-
08		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		N	-0-		-0-
*09		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-		-0-

CORYY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
04		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2		N	-0-		-0-
05		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2		N	-0-		-0-
06		4890 X	4210	-0-	-680	-0-	4210 2		N	-0-		-0-
07		5053 X	3218	-0-	-1835	-0-	3218 2		N	-0-		-0-
08		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592 2		N	-0-		-0-
*09		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608 2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514												
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		-0-
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		-0-
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
*09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
04		3930 X	3584	-0-	-346	-0-	3584 2		N	-0-		-0-
05		4061 X	3523	-0-	-538	-0-	3523 2		N	-0-		-0-
06		4050 X	3483	-0-	-567	-0-	3483 2		N	-0-		-0-
07		4185 X	3770	-0-	-415	-0-	3770 2		N	-0-		-0-
08		4185 X	3016	-0-	-1169	-0-	3016 2		N	-0-		-0-
09		3570 X	3569	-0-	-1	-0-	3569 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		2640 X	2287	-0-	-353	-0-	2287	2		N	-0-		-0-
05		2728 X	2581	-0-	-147	-0-	2581	2		N	-0-		-0-
06		2640 X	2434	-0-	-206	-0-	2434	2		N	-0-		-0-
07		2635 X	2394	-0-	-241	-0-	2394	2		N	-0-		-0-
08		2635 X	2554	-0-	-81	-0-	2554	2		N	-0-		-0-
09		2490 X	2390	-0-	-100	-0-	2390	2		N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289													
04		10080 X	8140	-0-	-1940	-0-	8140	2		N	-0-		-0-
05		9269 X	7593	-0-	-1676	-0-	7593	2		N	-0-		-0-
06		8550 X	7989	-0-	-561	-0-	7989	2		N	-0-		-0-
07		8835 X	8301	-0-	-534	-0-	8301	2		N	-0-		-0-
08		8835 X	8103	-0-	-732	-0-	8103	2		N	-0-		-0-
09		8130 X	5989	-0-	-2141	-0-	5989	2		N	-0-		-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523													
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478													
04		300 N	194	-0-	-106	-0-	194	1		N	-0-		-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	1		N	-0-		-0-
06		360 N	273	-0-	-87	-0-	273	1		N	-0-		-0-
07		186 N	85	-0-	-101	-0-	85	1		N	-0-		-0-
08		372 N	204	-0-	-168	-0-	204	1		N	-0-		-0-
*09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1		N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536													
04		3870 X	3150	-0-	-720	-0-	3150	1		N	-0-		-0-
05		3999 X	3217	-0-	-782	-0-	3217	1		N	-0-		-0-
06		3810 X	3777	-0-	-33	-0-	3777	1		N	-0-		-0-
07		3937 X	2894	-0-	-1043	-0-	2894	1		N	-0-		-0-
08		3937 X	1769	-0-	-2168	-0-	1769	1		N	-0-		-0-
09		3780 X	1501	-0-	-2279	-0-	1501	1		N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534													
04		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	1		N	-0-		-0-
05		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1562	1		N	-0-		-0-
06		1590 N	1316	-0-	-274	-0-	1316	1		N	-0-		-0-
07		2232 N	1522	-0-	-710	-0-	1522	1		N	-0-		-0-
08		1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	1		N	-0-		-0-
09		1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1234	1		N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685													
04		450 N	92	-0-	-358	-0-	92	1		N	-0-		-0-
05		372 N	15	-0-	-357	-0-	15	1		N	-0-		-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1		N	-0-		-0-
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	1		N	-0-		-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	1		N	-0-		-0-
*09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	1		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	241910	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11324 - 11435
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	493 1		N	-0-		-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 1		N	-0-		-0-
06	630 N	449	-0-	-181	-0-	449 1		N	-0-		-0-
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 1		N	-0-		-0-
08	651 N	326	-0-	-325	-0-	326 1		N	-0-		-0-
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 1		N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	244652	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11310 - 11437
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 1		N	-0-		-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 1		N	-0-		-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 1		N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 1		N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 1		N	-0-		-0-
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 1		N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	245130	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9947 - 11510
04	810 N	717	-0-	-93	-0-	717 1		N	-0-		-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 1		N	-0-		-0-
06	840 N	743	-0-	-97	-0-	743 1		N	-0-		-0-
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 1		N	-0-		-0-
08	775 N	572	-0-	-203	-0-	572 1		N	-0-		-0-
09	750 N	698	-0-	-52	-0-	698 1		N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	247921	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12007	PERF.10220 - 11664
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRENS HOME		WELL #:		1	RRCID ->	248212	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	11368	PERF. 9365 - 11021
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 1		N	-0-		-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 1		N	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 1		N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1		N	-0-		-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 1		N	-0-		-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 1		N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	251054	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11530 - 11802
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 1		N	-0-		-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 1		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	753	2	Y	26	14	1		15
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	29	9	59	1	Y	-0-				15
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	66	1	66	1	Y	-0-				15
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	76	1	76	1	Y	1	7	1		9
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	73	1	Y	2				11
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	73	1	Y	3				14

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	N	-0-	44	1		18
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	44	1	N	-0-				18
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	44	1	N	-0-				18
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	8	1		11
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	81	1	81	1	N	2				13
*09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	71	1	N	3				16

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

04	600 N	136	-0-	-464	-0-	136	2			N	-0-				-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-				-0-
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-

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

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

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252363		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 254115		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255918		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ANCHICKS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265340		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KARRAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267640		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13902	PERF. 8597 - 9774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)				05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JHP OPERATING, LLC				432463										
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11018 - 11092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ORANSKY, M.B. ET AL														
		WELL #:		2	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC				850992	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BONNER, BOBBY														
		WELL #:		1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	11944	PERF.10665 - 10780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

J. HOLLOWAY GAS UNIT					NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #:		1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10627 - 10769			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			60
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			60
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BONNER, BOBBY					NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #:		2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10555 - 10622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	73	1	921	2	N	-0-			13
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	65	1	831	2	N	-0-			13
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	112	1	1371	2	N	-0-			13
07	1023 N	558	-0-	-465	-0-	43	1	515	2	N	-0-			13
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	N	-0-			13
09	1380 N	1046	-0-	-334	-0-	79	1	967	2	N	-0-			13

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10718 - 10848		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, BOBBY		WELL #:		6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.10578 - 10644	
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	73	1	925	2	N	-0-	20
05	744 N		-0-	-744	-0-					N	-0-	20
06	810 N	250	-0-	-560	-0-	19	1	231	2	N	-0-	20
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	97	1	1159	2	N	-0-	20
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	80	1	971	2	N	-0-	20
*09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	79	1	968	2	N	-0-	20

BONNER, BOBBY		WELL #:		8	RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10500 - 10599	
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	484	1	6114	2	N	-0-	69
05	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	558	1	7153	2	N	-0-	69
06	7656 X		-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

BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10633 - 10696	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10690 - 10706	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 - 11716	
04	1650 N	1500	-0-	-150	-0-	110	1	1390	2	N	-0-	39
05	2201 N	1539	-0-	-662	-0-	111	1	1428	2	N	-0-	39
06	2310 N	1507	-0-	-803	-0-	114	1	1393	2	N	-0-	39
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	135	1	1609	2	N	-0-	39
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	144	1	1756	2	N	-0-	39
*09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	194	1	2379	2	N	-0-	39

BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.10739 - 10794	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) TGNR GULF COAST LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	05499 175 850992	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400 - 11512	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10775 - 11568	
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	49 1	624 2	N	-0-	57	
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	49 1	633 2	N	-0-	57	
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	
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10763 - 11561	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10874 - 11096	
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	117 1	1476 2	N	-0-	60	
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	119 1	1525 2	N	-0-	60	
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	
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.10905 - 11919	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11153 - 12139	
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	43 1	545 2	N	-0-	20	
05	775 N	472	-0-	-303	-0-	34 1	438 2	N	-0-	20	
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	20	
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	56 1	666 2	N	-0-	20	
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	50 1	610 2	N	-0-	20	
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	54 1	669 2	N	-0-	20	
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.10844 - 11844	
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	165 1	2087 2	N	-0-	27	
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	170 1	2173 2	N	-0-	27	
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	165 1	2013 2	N	-0-	27	
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	183 1	2182 2	N	-0-	27	
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	169 1	2057 2	N	-0-	27	
*09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	164 1	2021 2	N	-0-	27	

BANKS STOP (COTTON VALLEY)			05499 212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
TGNR GULF COAST LLC			850992											
BONNER, BOBBY			WELL #: 5		RRCID -> 209673		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

WOOD			WELL #: 7		RRCID -> 215753		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BONNER, ANDY			WELL #: 4		RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509				
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	N	-0-			80
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	104	1	1331	2	N	-0-			80
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	70	1	851	2	N	-0-			80
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	697	2	N	-0-			80
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	71	1	863	2	N	-0-			80
*09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-			80

WATSON, J.			WELL #: 1		RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746				
04	210 N	51	-0-	-159	-0-	46	1	5	2	N	-0-			25
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	23	1	62	2	N	-0-			25
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	23	1	6	2	N	-0-			25
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	69	1	50	2	N	-0-			25
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	23	1	67	2	N	-0-			25
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	2	N	-0-			25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 2	N	-0-		26
05		14B2 EXT	66	-0-	66	116	66 2	N	-0-		26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-		26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-		26
*08		116 X	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-		26
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		26

TGNR GULF COAST LLC		850992		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
BONNER, BOBBY		WELL #: 9		RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BARRON, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)		06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
T-BAR-X BEDSOLE		WELL #: 1		RRCID -> 196382		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916			
04		107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 3	N	-0-	-0-
05		124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103 3	N	-0-	-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
07		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 3	N	-0-	-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 3	N	-0-	-0-
09		120 N	105	-0-	-15	B	-0-	105 3	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CRATON OPERATING LLC 186717															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2160 N	1092	-0-	-1068 B	-0-	44	1	1048	2	Y	-0-			6
05		1581 N	143	-0-	-1438 B	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			6
06		2400 N	334	-0-	-2066 B	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			6
07		2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	98	1	2487	2	Y	30	31	1	5
							33	9							
08		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	57	1	1390	2	Y	-0-			5
*09		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	85	1	1925	2	Y	-0-			5

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202															
04		5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	204	1	4827	2	Y	-0-			11
05		5025 X	5025	-0-	-0- B	-0-	204	1	4821	2	Y	-0-			11
06		4890 X	4621	-0-	-269 B	-0-	190	1	4431	2	Y	-0-			11
07		5524 X	5524	-0-	-0- B	-0-	213	1	5236	2	Y	68	68	1	11
							75	9							
08		5487 X	5030	-0-	-457 B	-0-	199	1	4831	2	Y	-0-			11
09		5040 X	4732	-0-	-308 B	-0-	191	1	4541	2	Y	-0-			11

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090															
04		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	47	1	1115	2	Y	-0-			3
05		2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	108	1	2572	2	Y	-0-			3
06		2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	107	1	2486	2	Y	-0-			3
07		5761 X	5761	-0-	-0- B	-0-	222	1	5452	2	Y	79	70	1	12
							87	9							
08		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	85	1	2074	2	Y	-0-			12
09		2040 N	1243	-0-	-797 B	-0-	52	1	1191	2	Y	-0-			12

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870															
04		1470 N	950	-0-	-520 B	-0-	950	2			N	-0-			135
05		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-			135
06		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-			135
07		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-			135
08		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-			135
*09		3665 X	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	2			N	-0-			135

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73

FLETCHER OPERATING, LLC 273611															
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568															
04		60 N	42	-0-	-18 B	-0-	11	1	31	2	Y	-0-			-0-
05		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	11	1	46	2	Y	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	11	1	24	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	11	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	35	-0-	35 B	35	11	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	35					Y	NO RPT			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950															
04		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	562	1	1152	2	Y	-0-			-0-
05		1395 N	983	-0-	-412 B	-0-	363	1	620	2	Y	-0-			-0-
06		2190 N	1718	-0-	-472 B	-0-	552	1	1166	2	Y	-0-			-0-
07		1767 N	1418	-0-	-349 B	-0-	535	1	883	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1112	-0-	1112 B	1112	526	1	586	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1112					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836															
04		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	400	1	863	2	N	-0-			-0-
05		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	313	1	793	2	N	-0-			-0-
06		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	458	1	1089	2	N	-0-			-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	471	1	680	2	N	-0-			-0-
*08		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	755	1	1014	2	N	-0-			-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935															
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
04		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	62	1	731	3	N	-0-			-0-
05		868 N	729	-0-	-139 B	-0-	49	1	680	3	N	-0-			-0-
06		870 N	626	-0-	-244 B	-0-	47	1	579	3	N	-0-			-0-
07		806 N	668	-0-	-138 B	-0-	51	1	617	3	N	-0-			-0-
08		744 N	625	-0-	-119 B	-0-	44	1	581	3	N	-0-			-0-
09		630 N	568	-0-	-62 B	-0-	43	1	525	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982													TOTAL DEPTH	14049	PERF.13935	- 13965
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	22	1	267	3	N	-0-		-0-		
05		403 N	269	-0-	-134 B	-0-	21	1	248	3	N	-0-		-0-		
06		390 N	279	-0-	-111 B	-0-	21	1	258	3	N	-0-		-0-		
07		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	20	1	248	3	N	-0-		-0-		
08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	20	1	264	3	N	-0-		-0-		
09		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	20	1	248	3	N	-0-		-0-		

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993													TOTAL DEPTH	14908	PERF.14162	- 14816
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-		

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993													TOTAL DEPTH	14980	PERF.14143	- 14648
04		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-		-0-		
05		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-		-0-		
06		1080 N	911	-0-	-169 B	-0-	911	3			N	-0-		-0-		
07		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841	3			N	-0-		-0-		
08		1085 N	944	-0-	-141 B	-0-	944	3			N	-0-		-0-		
09		900 N	653	-0-	-247 B	-0-	653	3			N	-0-		-0-		

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996													TOTAL DEPTH	14686	PERF.14175	- 14686
04		2430 N	2397	-0-	-33 B	-0-	2397	3			N	-0-		-0-		
05		2740 N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	3			N	-0-		-0-		
06		2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	3			N	-0-		-0-		
07		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3			N	-0-		-0-		
08		2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	3			N	-0-		-0-		
*09		2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	3			N	-0-		-0-		

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997													TOTAL DEPTH	15856	PERF.15185	- 15683
04		3658 X	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	3			N	-0-		-0-		
05		3420 X	3420	-0-	-0- B	-0-	3420	3			N	-0-		-0-		
06		2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-		-0-		
07		3047 X	3047	-0-	-0- B	-0-	3047	3			N	-0-		-0-		
08		2852 X	2852	-0-	-0- B	-0-	2852	3			N	-0-		-0-		
*09		2908 X	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	3			N	-0-		-0-		

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997													TOTAL DEPTH	15150	PERF.14622	- 14906
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998													TOTAL DEPTH	15100	PERF.14436	- 14821
04		870 N	827	-0-	-43 B	-0-	827	3			N	-0-		-0-		
05		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-		-0-		
06		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-		-0-		
07		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-		-0-		
08		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-		-0-		
09		930 N	848	-0-	-82 B	-0-	848	3			N	-0-		-0-		

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3		N	-0-			-0-	
05	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3		N	-0-			-0-	
06	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3		N	-0-			-0-	
07	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3		N	-0-			-0-	
08	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3		N	-0-			-0-	
*09	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3		N	-0-			-0-	

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730														
04	570 N	477	-0-	-93 B	-0-	477	3		N	-0-			-0-	
05	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-	
06	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-	
07	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3		N	-0-			-0-	
08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-			-0-	
*09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-			-0-	

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071														
04	330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269	3		Y	-0-			-0-	
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		Y	-0-			-0-	
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		Y	-0-			-0-	
07	279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2	3		Y	-0-			-0-	
08	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		Y	-0-			-0-	
*09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		Y	-0-			-0-	

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930														
04	3798 X	3798	-0-	-0- B	-0-	3798	3		N	-0-			-0-	
05	3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	3557	3		N	-0-			-0-	
06	3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	3		N	-0-			-0-	
07	3751 X	3561	-0-	-190 B	-0-	3561	3		N	-0-			-0-	
08	3751 X	3212	-0-	-539 B	-0-	3212	3		N	-0-			-0-	
09	3630 X	3036	-0-	-594 B	-0-	3036	3		N	-0-			-0-	

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946														
04	1980 X	1947	-0-	-33 B	-0-	1947	3		Y	-0-			-0-	
05	2046 X	1838	-0-	-208 B	-0-	1838	3		Y	-0-			-0-	
06	1830 X	1766	-0-	-64 B	-0-	1766	3		Y	-0-			-0-	
07	2015 X	1886	-0-	-129 B	-0-	1886	3		Y	-0-			-0-	
08	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3		Y	-0-			-0-	
*09	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3		Y	-0-			-0-	

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844														
04	2900 X	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	3		Y	-0-			-0-	
05	2666 X	2073	-0-	-593 B	-0-	2073	3		Y	-0-			-0-	
06	2925 X	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3		Y	-0-			-0-	
07	2790 X	2752	-0-	-38 B	-0-	2752	3		Y	-0-			-0-	
08	3007 X	2531	-0-	-476 B	-0-	2531	3		Y	-0-			-0-	
09	2940 X	2272	-0-	-668 B	-0-	2272	3		Y	-0-			-0-	

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		2915 X	2915	-0-	-0- B	-0-	2915 3			Y	-0-	-0-
05		3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	3125 3			Y	-0-	-0-
06		3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	3045 3			Y	-0-	-0-
07		2977 X	2977	-0-	-0- B	-0-	2977 3			Y	-0-	-0-
08		3131 X	2960	-0-	-171 B	-0-	2960 3			Y	-0-	-0-
09		3060 X	2827	-0-	-233 B	-0-	2827 3			Y	-0-	-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038												
04		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3			N	-0-	-0-
05		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3			N	-0-	-0-
06		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3			N	-0-	-0-
07		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3			N	-0-	-0-
08		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3			N	-0-	-0-
*09		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3			N	-0-	-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973												
04		210 N	100	-0-	-110 B	-0-	100 3			N	-0-	-0-
05		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 3			N	-0-	-0-
06		450 N	234	-0-	-216 B	-0-	234 3			N	-0-	-0-
07		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3			N	-0-	-0-
08		341 N	76	-0-	-265 B	-0-	76 3			N	-0-	-0-
*09		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3			N	-0-	-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297												
04		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 3			N	-0-	-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 3			N	-0-	-0-
06		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3			N	-0-	-0-
07		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 3			N	-0-	-0-
08		1333 N	1170	-0-	-163 B	-0-	1170 3			N	-0-	-0-
09		1560 N	1396	-0-	-164 B	-0-	1396 3			N	-0-	-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948												
04		3000 X	2861	-0-	-139 B	-0-	2861 3			Y	-0-	-0-
05		3100 X	2730	-0-	-370 B	-0-	2730 3			Y	-0-	-0-
06		3000 X	2709	-0-	-291 B	-0-	2709 3			Y	-0-	-0-
07		3100 X	2846	-0-	-254 B	-0-	2846 3			Y	-0-	-0-
08		3131 X	2612	-0-	-519 B	-0-	2612 3			Y	-0-	-0-
09		2850 X	2484	-0-	-366 B	-0-	2484 3			Y	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530												
04		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 3			Y	-0-	-0-
05		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 3			Y	-0-	-0-
06		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 3			Y	-0-	-0-
07		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514 3			Y	-0-	-0-
08		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 3			Y	-0-	-0-
09		2370 N	1685	-0-	-685 B	-0-	1685 3			Y	-0-	-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059												
04		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3			Y	-0-	-0-
05		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3			Y	-0-	-0-
06		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3			Y	-0-	-0-
07		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3			Y	-0-	-0-
08		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3			Y	-0-	-0-
*09		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 3			Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
05		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
07		1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
08		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
*09		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000																	
04		4320 X	3268	-0-	-1052 B	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
05		4647 X	4647	-0-	-0- B	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
06		4737 X	4737	-0-	-0- B	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
07		4860 X	4860	-0-	-0- B	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
08		4650 X	4326	-0-	-324 B	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
09		4620 X	4580	-0-	-40 B	-0-	4580	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066																	
04		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
05		806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
06		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
07		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
08		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
*09		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			Y	-0-					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898																	
04		4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	384	1	4573	3	N	-0-					-0-
05		5084 X	4762	-0-	-322 B	-0-	379	1	4383	3	N	-0-					-0-
06		4920 X	3697	-0-	-1223 B	-0-	275	1	3422	3	N	-0-					-0-
07		5084 X	4237	-0-	-847 B	-0-	324	1	3913	3	N	-0-					-0-
08		5084 X	3909	-0-	-1175 B	-0-	272	1	3637	3	N	-0-					-0-
09		4920 X	3624	-0-	-1296 B	-0-	280	1	3344	3	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964																	
04		150 N	112	-0-	-38 B	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
05		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
06		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
07		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
08		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	12	1	155	3	N	-0-					-0-
09		180 N	132	-0-	-48 B	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019																	
04		3981 X	3981	-0-	-0- B	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
05		4330 X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
06		4307 X	4307	-0-	-0- B	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
07		4596 X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596	3			Y	-0-					-0-
08		4541 X	4541	-0-	-0- B	-0-	4541	3			Y	-0-					-0-
*09		4233 X	4233	-0-	-0- B	-0-	4233	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884																	
04		6030 X	4622	-0-	-1408 B	-0-	4622	3			Y	-0-					-0-
05		5766 X	4683	-0-	-1083 B	-0-	4683	3			Y	-0-					-0-
06		5520 X	2268	-0-	-3252 B	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
07		5704 X	971	-0-	-4733 B	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
08		4340 X	2990	-0-	-1350 B	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
09		4200 X	1288	-0-	-2912 B	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-

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 CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2970 X	2795	-0-	-175 B	-123396	2795	3		Y	-0-			-0-
05		3162 X	3035	-0-	-127 B	-123396	3035	3		Y	-0-			-0-
06		3060 X	2856	-0-	-204 B	-123396	2856	3		Y	-0-			-0-
07		3162 X	3186	-0-	24 B	-123372	3186	3		Y	-0-			-0-
08		3038 X	3092	-0-	54 B	-123318	3092	3		Y	-0-			-0-
09		2940 X	2989	-0-	49 B	-123269	2989	3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
04		6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	6482	3		Y	-0-			-0-
05		6374 X	6374	-0-	-0- B	-0-	6374	3		Y	-0-			-0-
06		6415 X	6415	-0-	-0- B	-0-	6415	3		Y	-0-			-0-
07		6607 X	6607	-0-	-0- B	-0-	6607	3		Y	-0-			-0-
08		6558 X	6558	-0-	-0- B	-0-	6558	3		Y	-0-			-0-
09		6300 X	6238	-0-	-62 B	-0-	6238	3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
04		1770 N	1636	-0-	-134 B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
05		1922 N	1653	-0-	-269 B	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
06		1680 N	1527	-0-	-153 B	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
07		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1601	-0-	-42 B	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
*09		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
04		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
05		434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06		480 N	381	-0-	-99 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07		465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
08		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
*09		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643														
04		5160 X	5557	-0-	397 B	-47285	5557	3		Y	-0-			-0-
05		5332 X	5470	-0-	138 B	-47147	5470	3		Y	-0-			-0-
06		5160 X	5340	-0-	180 B	-46967	5340	3		Y	-0-			-0-
07		5332 X	5511	-0-	179 B	-46788	5511	3		Y	-0-			-0-
08		5828 X	5494	-0-	-334 B	-46788	5494	3		Y	-0-			-0-
09		5550 X	5298	-0-	-252 B	-46788	5298	3		Y	-0-			-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-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														
04		7743 X	7743	-0-	-0- B	-0-	7743	3		Y	-0-			-0-
05		7016 X	7016	-0-	-0- B	-0-	7016	3		Y	-0-			-0-
06		6889 X	6889	-0-	-0- B	-0-	6889	3		Y	-0-			-0-
07		6881 X	6881	-0-	-0- B	-0-	6881	3		Y	-0-			-0-
08		7626 X	5662	-0-	-1964 B	-0-	5662	3		Y	-0-			-0-
09		7380 X	6053	-0-	-1327 B	-0-	6053	3		Y	-0-			-0-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS (CODE)		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		3480 X	3212	-0-	-268 B	-0-		3212 3		N	-0-	-0-
05		3596 X	3150	-0-	-446 B	-0-		3150 3		N	-0-	-0-
06		3420 X	3004	-0-	-416 B	-0-		3004 3		N	-0-	-0-
07		3534 X	3141	-0-	-393 B	-0-		3141 3		N	-0-	-0-
08		3379 X	2570	-0-	-809 B	-0-		2570 3		N	-0-	-0-
09		3210 X	2043	-0-	-1167 B	-0-		2043 3		N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741												
04		5610 X	5197	-0-	-413 B	-0-		5197 3		Y	-0-	-0-
05		5766 X	5343	-0-	-423 B	-0-		5343 3		Y	-0-	-0-
06		5460 X	5268	-0-	-192 B	-0-		5268 3		Y	-0-	-0-
07		5642 X	5412	-0-	-230 B	-0-		5412 3		Y	-0-	-0-
08		5549 X	5364	-0-	-185 B	-0-		5364 3		Y	-0-	-0-
09		5280 X	5167	-0-	-113 B	-0-		5167 3		Y	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432												
04		2220 N	200	-0-	-2020 B	-0-		200 3		N	-0-	-0-
05		2108 N	371	-0-	-1737 B	-0-		371 3		N	-0-	-0-
06		1950 N	444	-0-	-1506 B	-0-		444 3		N	-0-	-0-
07		646 N	646	-0-	-0 B	-0-		646 3		N	-0-	-0-
08		533 N	533	-0-	-0 B	-0-		533 3		N	-0-	-0-
*09		566 N	566	-0-	-0 B	-0-		566 3		N	-0-	-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-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												
04		1770 N	479	-0-	-1291 B	-0-		479 3		N	-0-	-0-
05		578 N	578	-0-	-0 B	-0-		578 3		N	-0-	-0-
06		533 N	533	-0-	-0 B	-0-		533 3		N	-0-	-0-
07		593 N	593	-0-	-0 B	-0-		593 3		N	-0-	-0-
08		589 N	453	-0-	-136 B	-0-		453 3		N	-0-	-0-
*09		2150 N	2150	-0-	-0 B	-0-		2150 3		N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846												
04		3510 X	1072	-0-	-2438 B	-0-		1072 3		Y	-0-	-0-
05		3503 X	1011	-0-	-2492 B	-0-		1011 3		Y	-0-	-0-
06		3150 X	924	-0-	-2226 B	-0-		924 3		Y	-0-	-0-
07		2697 X	1059	-0-	-1638 B	-0-		1059 3		Y	-0-	-0-
08		1643 X	1001	-0-	-642 B	-0-		1001 3		Y	-0-	-0-
09		1080 X	353	-0-	-727 B	-0-		353 3		Y	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346												
04		4334 X	4334	-0-	-0 B	-0-		4334 3		Y	-0-	-0-
05		4125 X	4125	-0-	-0 B	-0-		4125 3		Y	-0-	-0-
06		4507 X	4507	-0-	-0 B	-0-		4507 3		Y	-0-	-0-
07		3829 X	3829	-0-	-0 B	-0-		3829 3		Y	-0-	-0-
08		4836 X	4651	-0-	-185 B	-0-		4651 3		Y	-0-	-0-
09		4500 X	3790	-0-	-710 B	-0-		3790 3		Y	-0-	-0-

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

04		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			Y	-0-			-0-
05		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			Y	-0-			-0-
06		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			Y	-0-			-0-
07		1116 N	1000	-0-	-116 B	-0-	1000	3			Y	-0-			-0-
08		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			Y	-0-			-0-
09		1110 N	1011	-0-	-99 B	-0-	1011	3			Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596															
04		4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957	3			N	-0-			-0-
05		4898 X	4798	-0-	-100 B	-0-	4798	3			N	-0-			-0-
06		4980 X	4607	-0-	-373 B	-0-	4607	3			N	-0-			-0-
07		5146 X	4700	-0-	-446 B	-0-	4700	3			N	-0-			-0-
08		5146 X	4390	-0-	-756 B	-0-	4390	3			N	-0-			-0-
09		4950 X	3332	-0-	-1618 B	-0-	3332	3			N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776															
04		3900 X	3590	-0-	-310 B	-0-	3590	3			Y	-0-			-0-
05		3906 X	3674	-0-	-232 B	-0-	3674	3			Y	-0-			-0-
06		3750 X	3613	-0-	-137 B	-0-	3613	3			Y	-0-			-0-
07		3844 X	3769	-0-	-75 B	-0-	3769	3			Y	-0-			-0-
08		3782 X	3653	-0-	-129 B	-0-	3653	3			Y	-0-			-0-
09		3600 X	3540	-0-	-60 B	-0-	3540	3			Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362															
04		570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3			N	-0-			-0-
05		558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-			-0-
06		600 N	517	-0-	-83 B	-0-	517	3			N	-0-			-0-
07		589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524	3			N	-0-			-0-
08		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-			-0-
*09		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830															
04		5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	5034	3			N	-0-			-0-
05		4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4798	3			N	-0-			-0-
06		4475 X	4475	-0-	-0- B	-0-	4475	3			N	-0-			-0-
07		5096 X	5096	-0-	-0- B	-0-	5096	3			N	-0-			-0-
08		5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-	5179	3			N	-0-			-0-
*09		4769 X	4769	-0-	-0- B	-0-	4769	3			N	-0-			-0-

LINCCEUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517															
04		3060 X	2565	-0-	-495 B	-0-	2565	3			N	-0-			-0-
05		2821 X	2558	-0-	-263 B	-0-	2558	3			N	-0-			-0-
06		3000 X	2866	-0-	-134 B	-0-	2866	3			N	-0-			-0-
07		3100 X	2755	-0-	-345 B	-0-	2755	3			N	-0-			-0-
08		3100 X	2693	-0-	-407 B	-0-	2693	3			N	-0-			-0-
09		2880 X	2616	-0-	-264 B	-0-	2616	3			N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612																	
04		4555 X	4555	-0-	-0-	B	-0-	4555	3		N	-0-					-0-
05		4569 X	4569	-0-	-0-	B	-0-	4569	3		N	-0-					-0-
06		4463 X	4463	-0-	-0-	B	-0-	4463	3		N	-0-					-0-
07		4531 X	4531	-0-	-0-	B	-0-	4531	3		N	-0-					-0-
08		4452 X	4452	-0-	-0-	B	-0-	4452	3		N	-0-					-0-
*09		4355 X	4355	-0-	-0-	B	-0-	4355	3		N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590																	
04		5458 X	5458	-0-	-0-	B	-0-	5458	3		N	-0-					-0-
05		5323 X	5323	-0-	-0-	B	-0-	5323	3		N	-0-					-0-
06		5397 X	5397	-0-	-0-	B	-0-	5397	3		N	-0-					-0-
07		5558 X	5558	-0-	-0-	B	-0-	5558	3		N	-0-					-0-
08		5348 X	5348	-0-	-0-	B	-0-	5348	3		N	-0-					-0-
*09		5255 X	5255	-0-	-0-	B	-0-	5255	3		N	-0-					-0-

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

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786																	
04		4214 X	4214	-0-	-0-	B	-0-	4214	3		N	-0-					-0-
05		4118 X	4118	-0-	-0-	B	-0-	4118	3		N	-0-					-0-
06		3995 X	3995	-0-	-0-	B	-0-	3995	3		N	-0-					-0-
07		4187 X	4187	-0-	-0-	B	-0-	4187	3		N	-0-					-0-
08		4121 X	4121	-0-	-0-	B	-0-	4121	3		N	-0-					-0-
09		3900 X	3857	-0-	-43	B	-0-	3857	3		N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912																	
04		3930 X	3189	-0-	-741	B	-0-	3189	3		N	-0-					-0-
05		4023 X	4023	-0-	-0-	B	-0-	4023	3		N	-0-					-0-
06		4093 X	4093	-0-	-0-	B	-0-	4093	3		N	-0-					-0-
07		3410 X	3303	-0-	-107	B	-0-	3303	3		N	-0-					-0-
08		4030 X	3072	-0-	-958	B	-0-	3072	3		N	-0-					-0-
09		3930 X	2790	-0-	-1140	B	-0-	2790	3		N	-0-					-0-

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
04		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 3		N	-0-		-0-
05		2294 N	2169	-0-	-125 B	-0-	2169 3		N	-0-		-0-
06		2250 N	1768	-0-	-482 B	-0-	1768 3		N	-0-		-0-
07		2325 N	2111	-0-	-214 B	-0-	2111 3		N	-0-		-0-
08		2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419 3		N	-0-		-0-
*09		2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749 3		N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695												
04		4628 X	4628	-0-	-0- B	-0-	4628 3		Y	-0-		-0-
05		4300 X	4300	-0-	-0- B	-0-	4300 3		Y	-0-		-0-
06		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 3		Y	-0-		-0-
07		4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4328 3		Y	-0-		-0-
08		4619 X	4307	-0-	-312 B	-0-	4307 3		Y	-0-		-0-
09		4470 X	4139	-0-	-331 B	-0-	4139 3		Y	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935												
04		5130 X	4864	-0-	-266 B	-0-	4864 3		N	-0-		-0-
05		5301 X	4676	-0-	-625 B	-0-	4676 3		N	-0-		-0-
06		5010 X	4786	-0-	-224 B	-0-	4786 3		N	-0-		-0-
07		5177 X	4896	-0-	-281 B	-0-	4896 3		N	-0-		-0-
08		5177 X	4850	-0-	-327 B	-0-	4850 3		N	-0-		-0-
09		4860 X	4613	-0-	-247 B	-0-	4613 3		N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000												
04		7500 X	7500	-0-	-0- B	-0-	7500 3		Y	-0-		-0-
05		7475 X	7475	-0-	-0- B	-0-	7475 3		Y	-0-		-0-
06		7380 X	7150	-0-	-230 B	-0-	7150 3		Y	-0-		-0-
07		7750 X	7418	-0-	-332 B	-0-	7418 3		Y	-0-		-0-
08		7515 X	7515	-0-	-0- B	-0-	7515 3		Y	-0-		-0-
*09		7003 X	7003	-0-	-0- B	-0-	7003 3		Y	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
04		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-		-0-
05		589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541 3		N	-0-		-0-
06		540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505 3		N	-0-		-0-
07		558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 3		N	-0-		-0-
08		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3		N	-0-		-0-
*09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
04		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-		-0-
05		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3		N	-0-		-0-
06		2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907 3		N	-0-		-0-
07		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580 3		N	-0-		-0-
08		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
*09		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 3		N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
04		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3		N	-0-		-0-
05		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 3		N	-0-		-0-
06		1170 N	1151	-0-	-19 B	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
07		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3		N	-0-		-0-
*09		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3		N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5460 X	4300	-0-	-1160	B	-0-	-0-	4300	3	N	-0-			-0-
05	5270 X	4270	-0-	-1000	B	-0-	-0-	4270	3	N	-0-			-0-
06	4680 X	4017	-0-	-663	B	-0-	-0-	4017	3	N	-0-			-0-
07	4836 X	4496	-0-	-340	B	-0-	-0-	4496	3	N	-0-			-0-
08	4836 X	4452	-0-	-384	B	-0-	-0-	4452	3	N	-0-			-0-
09	4290 X	4180	-0-	-110	B	-0-	-0-	4180	3	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006												TOTAL DEPTH 13831	PERF.13268	- 13477
04	1290 N	1214	-0-	-76	B	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1249	-0-	-84	B	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1201	-0-	-59	B	-0-	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1233	-0-	-7	B	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	1178	-0-	-22	B	-0-	-0-	1178	3	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006												TOTAL DEPTH 13870	PERF.12120	- 13676
04	6090 X	5163	-0-	-927	B	-0-	-0-	5163	3	N	-0-			-0-
05	5828 X	5705	-0-	-123	B	-0-	-0-	5705	3	N	-0-			-0-
06	5665 X	5665	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5665	3	N	-0-			-0-
07	5810 X	5810	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5810	3	N	-0-			-0-
08	5736 X	5736	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5736	3	N	-0-			-0-
09	5670 X	5611	-0-	-59	B	-0-	-0-	5611	3	N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006												TOTAL DEPTH 13930	PERF.13262	- 13755
04	4279 X	4279	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4279	3	N	-0-			-0-
05	4371 X	4303	-0-	-68	B	-0-	-0-	4303	3	N	-0-			-0-
06	4329 X	4329	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4329	3	N	-0-			-0-
07	4440 X	4440	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4440	3	N	-0-			-0-
08	4371 X	3996	-0-	-375	B	-0-	-0-	3996	3	N	-0-			-0-
*09	4405 X	4405	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4405	3	N	-0-			-0-

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

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006												TOTAL DEPTH 13605	PERF.12208	- 13370
04	2940 X	2873	-0-	-67	B	-0-	-0-	2873	3	N	-0-			-0-
05	3131 X	2729	-0-	-402	B	-0-	-0-	2729	3	N	-0-			-0-
06	3030 X	2450	-0-	-580	B	-0-	-0-	2450	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	2893	-0-	-238	B	-0-	-0-	2893	3	N	-0-			-0-
08	2976 X	2403	-0-	-573	B	-0-	-0-	2403	3	N	-0-			-0-
09	2880 X	2707	-0-	-173	B	-0-	-0-	2707	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006												TOTAL DEPTH 13340	PERF.12772	- 12904
04	780 N	444	-0-	-336	B	-59858	-59858	444	3	N	-0-			-0-
05	651 N	487	-0-	-164	B	-59858	-59858	487	3	N	-0-			-0-
06	480 N	451	-0-	-29	B	-59858	-59858	451	3	N	-0-			-0-
07	465 N	472	-0-	7	B	-59851	-59851	472	3	N	-0-			-0-
08	496 N	464	-0-	-32	B	-59851	-59851	464	3	N	-0-			-0-
09	450 N	435	-0-	-15	B	-59851	-59851	435	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
04		5964 X	5964	-0-	-0- B	-0-	5964	3		N	-0-	-0-
05		6024 X	6024	-0-	-0- B	-0-	6024	3		N	-0-	-0-
06		6150 X	5797	-0-	-353 B	-0-	5797	3		N	-0-	-0-
07		6355 X	5905	-0-	-450 B	-0-	5905	3		N	-0-	-0-
08		6355 X	5867	-0-	-488 B	-0-	5867	3		N	-0-	-0-
09		5970 X	4944	-0-	-1026 B	-0-	4944	3		N	-0-	-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943												
04		2355 X	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3		Y	-0-	-0-
05		2492 X	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3		Y	-0-	-0-
06		3060 X	3009	-0-	-51 B	-0-	3009	3		Y	-0-	-0-
07		3162 X	1391	-0-	-1771 B	-0-	1391	3		Y	-0-	-0-
08		2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	3		Y	-0-	-0-
*09		2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3		Y	-0-	-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326												
04		1100 X	1100	-0-	-0- B	-0-	174	1	926	3	N	-0-
05		1797 X	1797	-0-	-0- B	-0-	223	1	1574	3	N	-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	161	1	920	3	N	-0-
07		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	218	1	1138	3	N	-0-
08		1116 N	908	-0-	-208 B	-0-	161	1	747	3	N	-0-
09		1080 N	164	-0-	-916 B	-0-	34	1	130	3	N	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634												
04		4320 X	4156	-0-	-164 B	-0-	4156	3		N	-0-	-0-
05		4340 X	3974	-0-	-366 B	-0-	3974	3		N	-0-	-0-
06		4230 X	3706	-0-	-524 B	-0-	3706	3		N	-0-	-0-
07		4371 X	3965	-0-	-406 B	-0-	3965	3		N	-0-	-0-
08		4371 X	4035	-0-	-336 B	-0-	4035	3		N	-0-	-0-
09		4170 X	4087	-0-	-83 B	-0-	4087	3		N	-0-	-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987												
04		4800 X	4704	-0-	-96 B	-0-	4704	3		N	-0-	-0-
05		4960 X	4688	-0-	-272 B	-0-	4688	3		N	-0-	-0-
06		4980 X	4365	-0-	-615 B	-0-	4365	3		N	-0-	-0-
07		5146 X	2011	-0-	-3135 B	-0-	2011	3		N	-0-	-0-
08		5146 X	2886	-0-	-2260 B	-0-	2886	3		N	-0-	-0-
09		4710 X	280	-0-	-4430 B	-0-	280	3		N	-0-	-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854												
04		2310 N	1398	-0-	-912 B	-0-	1398	3		N	-0-	-0-
05		3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	3		N	-0-	-0-
06		3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	3020	3		N	-0-	-0-
07		2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	3		N	-0-	-0-
08		2883 X	2766	-0-	-117 B	-0-	2766	3		N	-0-	-0-
09		2790 X	2439	-0-	-351 B	-0-	2439	3		N	-0-	-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607												
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-712392				N	-0-	-0-
05		4 N	408	-0-	404 B	-711988	408	3		N	-0-	-0-
06		120 N	11	-0-	-109 B	-711988	11	3		N	-0-	-0-
07		0 N	128	-0-	128 B	-711860	128	3		N	-0-	-0-
08		341 N	157	-0-	-184 B	-711860	157	3		N	-0-	-0-
09		11 N	36	-0-	25 B	-711835	36	3		N	-0-	-0-

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

04		1770 N	1228	-0-	-542 B	-0-	1228	3			N	-0-				-0-
05		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-				-0-
06		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			N	-0-				-0-
07		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-				-0-
08		1674 N	1647	-0-	-27 B	-0-	1647	3			N	-0-				-0-
09		1740 N	1281	-0-	-459 B	-0-	1281	3			N	-0-				-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373																
04		5352 X	5352	-0-	-0- B	-0-	5352	3			N	-0-				-0-
05		5383 X	5383	-0-	-0- B	-0-	5383	3			N	-0-				-0-
06		5100 X	5076	-0-	-24 B	-0-	5076	3			N	-0-				-0-
07		5270 X	5165	-0-	-105 B	-0-	5165	3			N	-0-				-0-
08		5270 X	5058	-0-	-212 B	-0-	5058	3			N	-0-				-0-
09		5100 X	4983	-0-	-117 B	-0-	4983	3			N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902																
04		3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	3			Y	-0-				-0-
05		3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	3			Y	-0-				-0-
06		3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	3			Y	-0-				-0-
07		3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3716	3			Y	-0-				-0-
08		3844 X	3720	-0-	-124 B	-0-	3720	3			Y	-0-				-0-
09		3720 X	3601	-0-	-119 B	-0-	3601	3			Y	-0-				-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360																
04		2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			N	-0-				-0-
05		2449 N	2341	-0-	-108 B	-0-	2341	3			N	-0-				-0-
06		2580 N	2277	-0-	-303 B	-0-	2277	3			N	-0-				-0-
07		2635 N	2073	-0-	-562 B	-0-	2073	3			N	-0-				-0-
08		2356 N	2307	-0-	-49 B	-0-	2307	3			N	-0-				-0-
09		2280 N	2008	-0-	-272 B	-0-	2008	3			N	-0-				-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-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																
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878																
04		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-				-0-
05		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3			N	-0-				-0-
06		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-				-0-
07		1736 N	1442	-0-	-294 B	-0-	1442	3			N	-0-				-0-
08		2015 N	1829	-0-	-186 B	-0-	1829	3			N	-0-				-0-
*09		2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3			N	-0-				-0-

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

04		4080 X	3620	-0-	-460 B	-0-	3620 3		N	-0-		-0-
05		4154 X	3636	-0-	-518 B	-0-	3636 3		N	-0-		-0-
06		3870 X	3654	-0-	-216 B	-0-	3654 3		N	-0-		-0-
07		3785 X	3785	-0-	-0- B	-0-	3785 3		N	-0-		-0-
08		3751 X	3693	-0-	-58 B	-0-	3693 3		N	-0-		-0-
09		3660 X	3654	-0-	-6 B	-0-	3654 3		N	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706												
04		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392 3		N	-0-		-0-
05		2015 N	1774	-0-	-241 B	-0-	1774 3		N	-0-		-0-
06		2100 N	1316	-0-	-784 B	-0-	1316 3		N	-0-		-0-
07		2170 N	1265	-0-	-905 B	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
08		1767 N	1336	-0-	-431 B	-0-	1336 3		N	-0-		-0-
*09		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3		N	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852												
04		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-		-0-
05		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-		-0-
06		450 N	358	-0-	-92 B	-0-	358 3		N	-0-		-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-
08		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3		N	-0-		-0-
*09		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-		-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
04		3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	591 1	3157 3	N	-0-		-0-
05		4576 X	4576	-0-	-0- B	-0-	568 1	4008 3	N	-0-		-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382												
04		5640 X	5203	-0-	-437 B	-0-	5203 3		N	-0-		-0-
05		5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	5500 3		N	-0-		-0-
06		5700 X	5336	-0-	-364 B	-0-	5336 3		N	-0-		-0-
07		5890 X	5382	-0-	-508 B	-0-	5382 3		N	-0-		-0-
08		5890 X	5734	-0-	-156 B	-0-	5734 3		N	-0-		-0-
09		5340 X	4835	-0-	-505 B	-0-	4835 3		N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290												
04		2370 N	2150	-0-	-220 B	-0-	2150 3		N	-0-		-0-
05		2325 N	2161	-0-	-164 B	-0-	2161 3		N	-0-		-0-
06		2190 N	2093	-0-	-97 B	-0-	2093 3		N	-0-		-0-
07		4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	4171 3		N	-0-		-0-
08		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 3		N	-0-		-0-
09		2100 N	1768	-0-	-332 B	-0-	1768 3		N	-0-		-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573												
04		4680 X	-0-	-0-	-4680 B	-0-			N	-0-		-0-
05		4836 X	-0-	-0-	-4836 B	-0-			N	-0-		-0-
06		4680 X	3893	-0-	-787 B	-0-	3893 3		N	-0-		-0-
07		4495 X	2005	-0-	-2490 B	-0-	2005 3		N	-0-		-0-
08		2531 X	2531	-0-	-0- B	-0-	2531 3		N	-0-		-0-
*09		3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	3924 3		N	-0-		-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		1680 N	1531	-0-	-149 B	-0-	1531	3		N	-0-	-0-		-0-
05		1860 N	1724	-0-	-136 B	-0-	1724	3		N	-0-	-0-		-0-
06		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3		N	-0-	-0-		-0-
07		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3		N	-0-	-0-		-0-
08		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3		N	-0-	-0-		-0-
09		1740 N	1598	-0-	-142 B	-0-	1598	3		N	-0-	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864														
04		4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	4907	3		N	-0-	-0-		-0-
05		5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-	5229	3		N	-0-	-0-		-0-
06		5086 X	5086	-0-	-0- B	-0-	5086	3		N	-0-	-0-		-0-
07		5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	3		N	-0-	-0-		-0-
08		4973 X	4973	-0-	-0- B	-0-	4973	3		N	-0-	-0-		-0-
*09		4723 X	4723	-0-	-0- B	-0-	4723	3		N	-0-	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880														
04		4320 X	4284	-0-	-36 B	-0-	4284	3		N	-0-	-0-		-0-
05		4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	4418	3		N	-0-	-0-		-0-
06		4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3		N	-0-	-0-		-0-
07		4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478	3		N	-0-	-0-		-0-
08		4612 X	4612	-0-	-0- B	-0-	4612	3		N	-0-	-0-		-0-
*09		4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	4336	3		N	-0-	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658														
04		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	3		N	-0-	-0-		-0-
05		2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	3		N	-0-	-0-		-0-
06		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3		N	-0-	-0-		-0-
07		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3		N	-0-	-0-		-0-
08		2604 N	2553	-0-	-51 B	-0-	2553	3		N	-0-	-0-		-0-
09		2520 N	2494	-0-	-26 B	-0-	2494	3		N	-0-	-0-		-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	46	-0-	46 B	-0-	46	3		N	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	46			N	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	46			N	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	46			N	-0-	-0-		-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956														
04		2460 X	2431	-0-	-29 B	-0-	2431	3		N	-0-	-0-		-0-
05		2542 X	2376	-0-	-166 B	-0-	2376	3		N	-0-	-0-		-0-
06		2610 X	2309	-0-	-301 B	-0-	2309	3		N	-0-	-0-		-0-
07		2697 X	2325	-0-	-372 B	-0-	2325	3		N	-0-	-0-		-0-
08		2697 X	2314	-0-	-383 B	-0-	2314	3		N	-0-	-0-		-0-
09		2430 X	2318	-0-	-112 B	-0-	2318	3		N	-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

04		2400 X	1743	-0-		-657 B	-0-		1743 3	Y	-0-	-0-
05		1952 X	1952	-0-		-0- B	-0-		1952 3	Y	-0-	-0-
06		2130 X	1873	-0-		-257 B	-0-		1873 3	Y	-0-	-0-
07		2201 X	2022	-0-		-179 B	-0-		2022 3	Y	-0-	-0-
08		1922 N	1912	-0-		-10 B	-0-		1912 3	Y	-0-	-0-
09		1860 N	1797	-0-		-63 B	-0-		1797 3	Y	-0-	-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959												
04		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
*09		45 N	45	-0-		-0- B	-0-		45 3	Y	-0-	-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864												
04		4637 X	4637	-0-		-0- B	-0-		4637 3	N	-0-	-0-
05		5083 X	5083	-0-		-0- B	-0-		5083 3	N	-0-	-0-
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-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910												
04		8679 X	8679	-0-		-0- B	-0-		8679 3	N	-0-	-0-
05		7676 X	7676	-0-		-0- B	-0-		7676 3	N	-0-	-0-
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-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888												
04		2388 N	2388	-0-		-0- B	-0-		2388 3	N	-0-	-0-
05		1589 N	1589	-0-		-0- B	-0-		1589 3	N	-0-	-0-
06		2460 N	340	-0-		-2120 B	-0-		340 3	N	-0-	-0-
07		2480 N	101	-0-		-2379 B	-0-		101 3	N	-0-	-0-
08		1581 N	338	-0-		-1243 B	-0-		338 3	N	-0-	-0-
09		330 N	-0-	-0-		-330 B	-0-			N	-0-	-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892												
04		42 N	42	-0-		-0- B	-0-		42 3	N	-0-	-0-
05		31 N	20	-0-		-11 B	-0-		20 3	N	-0-	-0-
06		30 N	5	-0-		-25 B	-0-		5 3	N	-0-	-0-
07		31 N	19	-0-		-12 B	-0-		19 3	N	-0-	-0-
08		79 N	79	-0-		-0- B	-0-		79 3	N	-0-	-0-
*09		68 N	68	-0-		-0- B	-0-		68 3	N	-0-	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822												
04		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		1431 N	1431	-0-		-0- B	-0-		1431 1	N	-0-	-0-
*09		1384 N	1384	-0-		-0- B	-0-		1384 1	N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6798 X	6798	-0-	-0- B	-0-	6798 3			N	-0-		-0-
05	6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-	6977 3			N	-0-		-0-
06	7457 X	7457	-0-	-0- B	-0-	7457 3			N	-0-		-0-
07	7462 X	7462	-0-	-0- B	-0-	7462 3			N	-0-		-0-
08	6479 X	6331	-0-	-148 B	-0-	6331 3			N	-0-		-0-
09	6270 X	3817	-0-	-2453 B	-0-	3817 3			N	-0-		-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844												
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3			N	-0-		-0-
05	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123 3			N	-0-		-0-
06	180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106 3			N	-0-		-0-
07	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94 3			N	-0-		-0-
08	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58 3			N	-0-		-0-
*09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3			N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934												
04	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3			N	-0-		-0-
05	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173 3			N	-0-		-0-
06	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3			N	-0-		-0-
07	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3			N	-0-		-0-
08	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3			N	-0-		-0-
09	600 N	467	-0-	-133 B	-0-	467 3			N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922												
04	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3			N	-0-		-0-
05	1953 N	1864	-0-	-89 B	-0-	1864 3			N	-0-		-0-
06	1980 N	1657	-0-	-323 B	-0-	1657 3			N	-0-		-0-
07	2139 N	1771	-0-	-368 B	-0-	1771 3			N	-0-		-0-
08	1860 N	1762	-0-	-98 B	-0-	1762 3			N	-0-		-0-
*09	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 3			N	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924												
04	3600 X	3571	-0-	-29 B	-0-	3571 3			N	-0-		-0-
05	2325 X	1859	-0-	-466 B	-0-	1859 3			N	-0-		-0-
06	3960 X	1857	-0-	-2103 B	-0-	1857 3			N	-0-		-0-
07	4092 X	3612	-0-	-480 B	-0-	3612 3			N	-0-		-0-
08	4092 X	1926	-0-	-2166 B	-0-	1926 3			N	-0-		-0-
09	3570 X	2630	-0-	-940 B	-0-	2630 3			N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696												
04	2220 N	1343	-0-	-877 B	-0-	1343 3			N	-0-		-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3			N	-0-		-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 3			N	-0-		-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3			N	-0-		-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3			N	-0-		-0-
09	1920 N	1643	-0-	-277 B	-0-	1643 3			N	-0-		-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040												
04	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 3			Y	-0-		-0-
05	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3			Y	-0-		-0-
06	390 N	364	-0-	-26 B	-0-	364 3			Y	-0-		-0-
07	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 3			Y	-0-		-0-
08	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 3			Y	-0-		-0-
09	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 3			Y	-0-		-0-

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 LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		2344 X	2344	-0-	-0- B	-0-	2344 3		N	-0-		-0-
05		2046 X	1498	-0-	-548 B	-0-	1498 3		N	-0-		-0-
06		1980 X	1977	-0-	-3 B	-0-	1977 3		N	-0-		-0-
07		2418 X	1824	-0-	-594 B	-0-	1824 3		N	-0-		-0-
08		2418 X	1703	-0-	-715 B	-0-	1703 3		N	-0-		-0-
09		2340 X	1684	-0-	-656 B	-0-	1684 3		N	-0-		-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768												
04		4620 X	4231	-0-	-389 B	-0-	4231 3		Y	-0-		-0-
05		4216 X	4042	-0-	-174 B	-0-	4042 3		Y	-0-		-0-
06		4389 X	4389	-0-	-0- B	-0-	4389 3		Y	-0-		-0-
07		4588 X	4588	-0-	-0- B	-0-	4588 3		Y	-0-		-0-
08		4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	4243 3		Y	-0-		-0-
09		3900 X	3809	-0-	-91 B	-0-	3809 3		Y	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762												
04		6960 X	3680	-0-	-3280 B	-0-	3680 3		N	-0-		-0-
05		7192 X	4652	-0-	-2540 B	-0-	4652 3		N	-0-		-0-
06		6960 X	4820	-0-	-2140 B	-0-	4820 3		N	-0-		-0-
07		7192 X	4578	-0-	-2614 B	-0-	4578 3		N	-0-		-0-
08		4650 X	3765	-0-	-885 B	-0-	3765 3		N	-0-		-0-
09		4830 X	4361	-0-	-469 B	-0-	4361 3		N	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920												
04		8820 X	7509	-0-	-1311 B	-0-	7509 3		N	-0-		-0-
05		9114 X	6130	-0-	-2984 B	-0-	6130 3		N	-0-		-0-
06		9693 X	9693	-0-	-0- B	-0-	9693 3		N	-0-		-0-
07		9154 X	9154	-0-	-0- B	-0-	9154 3		N	-0-		-0-
08		9051 X	9051	-0-	-0- B	-0-	9051 3		N	-0-		-0-
09		9240 X	8634	-0-	-606 B	-0-	8633 3	1 9	N	1	1 1	-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778												
04		4020 X	3822	-0-	-198 B	-0-	3822 3		N	-0-		-0-
05		4154 X	3919	-0-	-235 B	-0-	3919 3		N	-0-		-0-
06		4200 X	3935	-0-	-265 B	-0-	3935 3		N	-0-		-0-
07		4340 X	3579	-0-	-761 B	-0-	3579 3		N	-0-		-0-
08		4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-0-			N	-0-		-0-
09		3930 X	994	-0-	-2936 B	-0-	994 3		N	-0-		-0-

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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
			(I)	(CODE)		UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	CODE
												BALANCE
04	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156												
04	540 N	238	-0-	-302 B	-0-		238 3		N	-0-		-0-
05	558 N	314	-0-	-244 B	-0-		314 3		N	-0-		-0-
06	417 N	417	-0-	-0- B	-0-		417 3		N	-0-		-0-
07	491 N	491	-0-	-0- B	-0-		491 3		N	-0-		-0-
08	336 N	336	-0-	-0- B	-0-		336 3		N	-0-		-0-
*09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-		310 3		N	-0-		-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300												
04	4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-		267 1	3751 2	N	-0-		42
05	3835 X	3835	-0-	-0- B	-0-		272 1	3563 2	N	-0-		42
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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598												
04	4290 X	4047	-0-	-243 B	-31604		269 1	3778 2	N	-0-		-0-
05	4433 X	4055	-0-	-378 B	-31604		288 1	3767 2	N	-0-		-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192												
04	6360 X	7347	-0-	987 B	-271381		488 1	6859 2	N	-0-		34
05	6014 X	6403	-0-	389 B	-270992		454 1	5949 2	N	-0-		34
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

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588												
04	240 N	14	-0-	-226 B	-0-		1 1	13 2	N	-0-		10
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		10
06	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-				N	-0-		10
07	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-		10
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-		1 1	20 2	N	-0-		10
*09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-		1 1	9 2	N	-0-		10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992																	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3235 X	3235	-0-	-0- B	-0-	215	1	3020	2	N	-0-					10
05		4056 X	4056	-0-	-0- B	-0-	288	1	3768	2	N	-0-					10
06		4471 X	4471	-0-	-0- B	-0-	312	1	4159	2	N	-0-					10
07		4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	318	1	4056	2	N	-0-					10
08		5875 X	5875	-0-	-0- B	-0-	386	1	5489	2	N	-0-					10
*09		4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	267	1	4353	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422																	
04		6378 X	6378	-0-	-0- B	-0-	424	1	5954	2	N	-0-					42
05		6948 X	6948	-0-	-0- B	-0-	493	1	6455	2	N	-0-					42
06		6510 X	6368	-0-	-142 B	-0-	445	1	5923	2	N	-0-					42
07		6727 X	5506	-0-	-1221 B	-0-	400	1	5106	2	N	-0-					42
08		6944 X	4539	-0-	-2405 B	-0-	298	1	4241	2	N	-0-					42
*09		7123 X	7123	-0-	-0- B	-0-	411	1	6712	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060																	
04		90 N	25	-0-	-65 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
05		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
*09		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581																	
04		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	63	1	891	2	N	-0-					-0-
05		775 N	761	-0-	-14 B	-0-	54	1	707	2	N	-0-					-0-
06		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	67	1	893	2	N	-0-					-0-
07		992 N	450	-0-	-542 B	-0-	33	1	417	2	N	-0-					-0-
08		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	66	1	932	2	N	-0-					-0-
*09		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	62	1	1005	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832																	
04		2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	136	1	1914	2	N	-0-					-0-
05		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	112	1	1471	2	N	-0-					-0-
06		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	106	1	1409	2	N	-0-					-0-
07		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	111	1	1418	2	N	-0-					-0-
08		496 N	319	-0-	-177 B	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
09		480 N	443	-0-	-37 B	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480																	
04		2250 X	52	-0-	-2198 B	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
05		2325 X	69	-0-	-2256 B	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
06		2250 X	2089	-0-	-161 B	-0-	146	1	1943	2	N	-0-					-0-
07		2325 X	1642	-0-	-683 B	-0-	119	1	1523	2	N	-0-					-0-
08		2767 X	2767	-0-	-0- B	-0-	182	1	2585	2	N	-0-					-0-
09		2100 N	954	-0-	-1146 B	-0-	55	1	899	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265																	
04		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	74	1	1038	2	N	-0-					-0-
05		1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	118	1	1541	2	N	-0-					-0-
06		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	76	1	1012	2	N	-0-					-0-
07		899 N	836	-0-	-63 B	-0-	61	1	775	2	N	-0-					-0-
08		2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	142	1	2015	2	N	-0-					-0-
*09		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	98	1	1597	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		690 N	618	-0-	-72 B	-0-	41	1	577	2	N	-0-			-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
06		900 N	5	-0-	-895 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		651 N	8	-0-	-643 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09		6657 X	6657	-0-	-0- B	-0-	384	1	6273	2	N	-0-			-0-

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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028															
04		480 N	148	-0-	-332 B	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-
05		341 N	248	-0-	-93 B	-0-	18	1	230	2	N	-0-			-0-
06		180 N	94	-0-	-86 B	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-
07		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	10	1	131	2	N	-0-			-0-
08		248 N	156	-0-	-92 B	-0-	10	1	146	2	N	-0-			-0-
09		90 N	10	-0-	-80 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300															
04		2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	166	1	2328	2	N	-0-			-0-
05		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	129	1	1685	2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1070	-0-	-430 B	-0-	75	1	995	2	N	-0-			-0-
07		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	137	1	1748	2	N	-0-			-0-
08		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	172	1	2440	2	N	-0-			-0-
*09		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	70	1	1139	2	N	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376															
04		18130 X	18130	-0-	-0- B	-0-	18130	2			N	-0-			-0-
05		16953 X	16953	-0-	-0- B	-0-	16953	2			N	-0-			-0-
06		14880 X	8368	-0-	-6512 B	-0-	8368	2			N	-0-			-0-
07		18724 X	14701	-0-	-4023 B	-0-	14701	2			N	-0-			-0-
08		18724 X	12762	-0-	-5962 B	-0-	12762	2			N	-0-			-0-
09		18120 X	13242	-0-	-4878 B	-0-	13242	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398															
04		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			Y	-0-			34
05		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			Y	-0-	26	1	8
06		1050 N	912	-0-	-138 B	-0-	912	2			Y	-0-			8
07		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			Y	-0-			8
*08		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			Y	-0-			8
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		5370 X	3392	-0-	-1978 B	-0-	3392	2			N	-0-
05		8390 X	8390	-0-	-0- B	-0-	8390	2			N	-0-
06		10653 X	10653	-0-	-0- B	-0-	10653	2			N	-0-
07		10228 X	10228	-0-	-0- B	-0-	10228	2			N	-0-
08		10526 X	10526	-0-	-0- B	-0-	10526	2			N	-0-
*09		12148 X	12148	-0-	-0- B	-0-	12148	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694												
04		24257 X	24257	-0-	-0- B	-0-	24257	2			N	-0-
05		27119 X	27119	-0-	-0- B	-0-	27119	2			N	-0-
06		28938 X	28938	-0-	-0- B	-0-	28938	2			N	-0-
07		22247 X	22247	-0-	-0- B	-0-	22247	2			N	-0-
08		21008 X	21008	-0-	-0- B	-0-	21008	2			N	-0-
*09		22578 X	22578	-0-	-0- B	-0-	22578	2			N	-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
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

XTO ENERGY INC. 945936												
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428												
04		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-
05		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-
06		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-
07		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-
08		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-
*09		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
04		1140 N	751	-0-	-389 B	-0-	751	2			N	-0-
05		992 N	754	-0-	-238 B	-0-	754	2			N	-0-
06		930 N	685	-0-	-245 B	-0-	685	2			N	-0-
07		775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733	2			N	-0-
08		744 N	563	-0-	-181 B	-0-	563	2			N	-0-
09		690 N	539	-0-	-151 B	-0-	539	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021												
04		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-
05		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	11	1	371	2	N	-0-
06		750 N	252	-0-	-498 B	-0-	18	1	234	2	N	-0-
07		930 N	238	-0-	-692 B	-0-	1	1	237	2	N	-0-
08		372 N	298	-0-	-74 B	-0-	298	2			N	-0-
*09		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	19	1	532	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		4080 X	3742	-0-	-338 B	-0-	3742	2		N	-0-	-0-
05		3906 X	3659	-0-	-247 B	-0-	3659	2		N	-0-	-0-
06		3960 X	3712	-0-	-248 B	-0-	3712	2		N	-0-	-0-
07		4092 X	3944	-0-	-148 B	-0-	3944	2		N	-0-	-0-
08		4092 X	4021	-0-	-71 B	-0-	4021	2		N	-0-	-0-
*09		3920 X	3920	-0-	-0- B	-0-	3920	2		N	-0-	-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-	-0-
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	2	N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	2	N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
04		6884 X	6884	-0-	-0- B	-0-	205	1	6679	2	N	-0-
05		7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	138	1	7258	2	N	-0-
06		5816 X	5816	-0-	-0- B	-0-	113	1	5703	2	N	-0-
07		7543 X	7543	-0-	-0- B	-0-	176	1	7367	2	N	-0-
08		5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	148	1	5713	2	N	-0-
*09		6109 X	6109	-0-	-0- B	-0-	166	1	5943	2	N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
04		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-	-0-
05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-	-0-
06		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-	-0-
07		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-	-0-
08		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2		N	-0-	-0-
09		180 N	128	-0-	-52 B	-0-	128	2		N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725												
04		2970 X	1272	-0-	-1698 B	-0-	1272	2		N	-0-	-0-
05		3069 X	1428	-0-	-1641 B	-0-	1428	2		N	-0-	-0-
06		3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	2		N	-0-	-0-
07		2996 X	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	2		N	-0-	-0-
08		3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	2		N	-0-	-0-
09		2970 X	2054	-0-	-916 B	-0-	2054	2		N	-0-	-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
04		2151 X	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2		N	-0-	21
05		2184 X	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2		N	-0-	21
06		1685 X	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2		N	-0-	21
07		2028 X	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2		N	-0-	21
08		2111 X	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2		N	-0-	21
*09		2024 X	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2		N	-0-	21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707												
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
04		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2	N	-0-		-0-
05		1643 N	1629	-0-	-14 B	-0-	1629	2	N	-0-		-0-
06		1590 X	1326	-0-	-264 B	-0-	1326	2	N	-0-		-0-
07		1643 X	1209	-0-	-434 B	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
08		1643 X	1068	-0-	-575 B	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
09		1590 X	842	-0-	-748 B	-0-	842	2	N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
04		1920 N	1208	-0-	-712 B	-0-	1207	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		2697 X	1099	-0-	-1598 B	-0-	1096	2	3 9 N	3	3 8	-0-
06		2610 X	2506	-0-	-104 B	-0-	2498	2	8 9 N	7	7 8	-0-
07		2697 X	2208	-0-	-489 B	-0-	2202	2	6 9 N	5	5 8	-0-
08		2697 X	1259	-0-	-1438 B	-0-	1257	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09		2520 X	1306	-0-	-1214 B	-0-	1304	2	2 9 N	2	2 8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
04		2730 X	2258	-0-	-472 B	-0-	2258	2	N	-0-		-0-
05		3069 X	2479	-0-	-590 B	-0-	2479	2	N	-0-		-0-
06		2970 X	2405	-0-	-565 B	-0-	2405	2	N	-0-		-0-
07		3069 X	2568	-0-	-501 B	-0-	2568	2	N	-0-		-0-
08		2573 X	2365	-0-	-208 B	-0-	2365	2	N	-0-		-0-
*09		2524 X	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2	N	-0-		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
04		6420 X	6420	-0-	-0- B	-0-	6412	2	8 9 N	7	7 8	-0-
05		3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	3082	2	9 9 N	8	8 8	-0-
06		5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	5014	2	17 9 N	15	15 8	-0-
07		5360 X	5360	-0-	-0- B	-0-	5357	2	3 9 N	3	3 8	-0-
08		2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2	N	-0-		-0-
*09		1406 X	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2	N	-0-		-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899												
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709												
04		4410 X	3927	-0-	-483 B	-0-	3926	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		4557 X	3190	-0-	-1367 B	-0-	3188	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06		4410 X	2972	-0-	-1438 B	-0-	2969	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07		4557 X	3056	-0-	-1501 B	-0-	3054	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08		4557 X	2992	-0-	-1565 B	-0-	2990	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09		3930 X	2871	-0-	-1059 B	-0-	2870	2	1 9 N	1	1 8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582												
04		270 N	177	-0-	-93 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
05		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2	N	-0-		-0-
06		210 N	149	-0-	-61 B	-0-	149	2	N	-0-		-0-
07		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
08		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
*09		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		2220 X	1828	-0-	-392 B	-0-	1827 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		2294 X	1672	-0-	-622 B	-0-	1670 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		2220 X	2037	-0-	-183 B	-0-	2034 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		2294 X	1709	-0-	-585 B	-0-	1707 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		2294 X	1343	-0-	-951 B	-0-	1342 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*09		2163 X	2163	-0-	-0- B	-0-	2162 2	1 9	N	1	1 8	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
04		1950 X	1807	-0-	-143 B	-0-	1807 2		N	-0-		-0-
05		2015 X	1826	-0-	-189 B	-0-	1826 2		N	-0-		-0-
06		1950 X	1816	-0-	-134 B	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
07		1922 X	1806	-0-	-116 B	-0-	1806 2		N	-0-		-0-
08		1922 X	1807	-0-	-115 B	-0-	1807 2		N	-0-		-0-
09		1830 X	1718	-0-	-112 B	-0-	1718 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
04		3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-	3887 2		N	-0-		-0-
05		4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	4008 2		N	-0-		-0-
06		4380 X	2798	-0-	-1582 B	-0-	2798 2		N	-0-		-0-
07		4526 X	2847	-0-	-1679 B	-0-	2847 2		N	-0-		-0-
08		4526 X	2313	-0-	-2213 B	-0-	2313 2		N	-0-		-0-
09		3900 X	2387	-0-	-1513 B	-0-	2387 2		N	-0-		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
04		3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	3086 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
05		3574 X	3574	-0-	-0- B	-0-	3568 2	6 9	Y	5	5 8	-0-
06		3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3934 2	7 9	Y	6	6 8	-0-
07		3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	3135 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
08		3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	3400 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
*09		3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	3063 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
04		2909 N	2909	-0-	-0- B	-0-	2909 2		N	-0-		-0-
05		2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899 2		N	-0-		-0-
06		2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529 2		N	-0-		-0-
07		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376 2		N	-0-		-0-
08		2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793 2		N	-0-		-0-
*09		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
04		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2		N	-0-		-0-
05		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406 2		N	-0-		-0-
06		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 2		N	-0-		-0-
07		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261 2		N	-0-		-0-
08		2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160 2		N	-0-		-0-
09		1800 N	922	-0-	-878 B	-0-	922 2		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
04		2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548 2		N	-0-		65
05		2139 N	2019	-0-	-120 B	-0-	2019 2		N	-0-		65
06		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 2		N	-0-		65
07		2480 N	2009	-0-	-471 B	-0-	2009 2		N	-0-		65
08		2015 N	1782	-0-	-233 B	-0-	1782 2		N	-0-		65
*09		3684 X	3684	-0-	-0- B	-0-	3684 2		N	-0-		65

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	3276 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	1001	-0-	-84 B	-0-	1001 2	N	-0-			-0-
06		1560 X	1248	-0-	-312 B	-0-	1248 2	N	-0-			-0-
07		1612 X	969	-0-	-643 B	-0-	969 2	N	-0-			-0-
08		1612 X	970	-0-	-642 B	-0-	970 2	N	-0-			-0-
09		1560 X	1094	-0-	-466 B	-0-	1094 2	N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013												
04		1230 N	1144	-0-	-86 B	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
05		1209 N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	1090	-0-	-50 B	-0-	1090 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1155	-0-	-23 B	-0-	1155 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1112	-0-	-97 B	-0-	1112 2	N	-0-			-0-
09		1080 N	827	-0-	-253 B	-0-	827 2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808												
04		4435 X	4435	-0-	-0- B	-0-	4435 2	N	-0-			-0-
05		3968 X	3133	-0-	-835 B	-0-	3133 2	N	-0-			-0-
06		6519 X	6519	-0-	-0- B	-0-	6519 2	N	-0-			-0-
07		4588 X	3654	-0-	-934 B	-0-	3654 2	N	-0-			-0-
08		4588 X	2061	-0-	-2527 B	-0-	2061 2	N	-0-			-0-
*09		5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501 2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882												
04		5132 X	5132	-0-	-0- B	-0-	5124 2	8 9 Y	7	7 8		-0-
05		5960 X	5960	-0-	-0- B	-0-	5931 2	29 9 Y	26	26 8		-0-
06		5446 X	5446	-0-	-0- B	-0-	5422 2	24 9 Y	22	22 8		-0-
07		5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	5413 2	21 9 Y	19	19 8		-0-
08		5952 X	5499	-0-	-453 B	-0-	5476 2	23 9 Y	21	21 8		-0-
09		5760 X	5226	-0-	-534 B	-0-	5213 2	13 9 Y	12	12 8		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035												
04		1110 N	985	-0-	-125 B	-0-	985 2		N	-0-		-0-
05		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
06		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2164 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
08		1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
09		1260 N	919	-0-	-341 B	-0-	919 2		N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837												
04		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-		-0-
05		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-		-0-
06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-		-0-
07		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-		-0-
08		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 2		N	-0-		-0-
*09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-		-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347												
04		5640 X	5579	-0-	-61 B	-0-	5579 2		N	-0-		18
05		5642 X	5568	-0-	-74 B	-0-	5549 2	19 9	N	17		35
06		6000 X	5277	-0-	-723 B	-0-	5277 2		N	-0-		35
07		6200 X	4968	-0-	-1232 B	-0-	4968 2		N	-0-		35
08		6200 X	5593	-0-	-607 B	-0-	5593 2		N	-0-		35
09		5580 X	5040	-0-	-540 B	-0-	5040 2		N	-0-		35

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965																
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	EOM BALANCE
04		4542 X	4542	-0-	-0- B	-0-	4535	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
05		4247 X	3839	-0-	-408 B	-0-	3821	2	18	9	N	16	16	8	-0-	
06		3208 X	3208	-0-	-0- B	-0-	3199	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
07		4681 X	4276	-0-	-405 B	-0-	4274	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
08		4681 X	3968	-0-	-713 B	-0-	3966	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09		4530 X	3447	-0-	-1083 B	-0-	3446	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845																
04		3271 X	3271	-0-	-0- B	-0-	3271	2			N	-0-			-0-	
05		3148 X	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	2			N	-0-			-0-	
06		2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	2			N	-0-			-0-	
07		2666 X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	2			N	-0-			-0-	
08		3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	2			N	-0-			-0-	
*09		3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816																
04		2820 X	1790	-0-	-1030 B	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05		2914 X	2453	-0-	-461 B	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06		2820 X	2394	-0-	-426 B	-0-	2393	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07		2573 X	2506	-0-	-67 B	-0-	2506	2			N	-0-			-0-	
08		2573 X	2454	-0-	-119 B	-0-	2454	2			N	-0-			-0-	
09		2400 N	2257	-0-	-143 B	-0-	2257	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540																
04		2250 X	1045	-0-	-1205 B	-0-	1045	2			N	-0-			-0-	
05		1457 X	871	-0-	-586 B	-0-	871	2			N	-0-			-0-	
06		1410 X	648	-0-	-762 B	-0-	648	2			N	-0-			-0-	
07		1271 X	526	-0-	-745 B	-0-	526	2			N	-0-			-0-	
08		1271 X	691	-0-	-580 B	-0-	691	2			N	-0-			-0-	
09		1050 X	546	-0-	-504 B	-0-	546	2			N	-0-			-0-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927																
04		5590 X	5590	-0-	-0- B	-0-	5590	2			N	-0-			-0-	
05		6856 X	6856	-0-	-0- B	-0-	6856	2			N	-0-			-0-	
06		5490 X	5440	-0-	-50 B	-0-	5440	2			N	-0-			-0-	
07		5766 X	5674	-0-	-92 B	-0-	5674	2			N	-0-			-0-	
08		6262 X	6114	-0-	-148 B	-0-	6114	2			N	-0-			-0-	
09		6060 X	4210	-0-	-1850 B	-0-	4210	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958																
04		5022 X	5022	-0-	-0- B	-0-	5019	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
05		4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4111	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
06		4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	4592	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
07		5177 X	3505	-0-	-1672 B	-0-	3502	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
08		5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	5536	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
*09		5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-	5865	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816																
04		1641 X	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			N	-0-			-0-	
05		1720 X	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-			-0-	
06		1669 X	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-			-0-	
07		1705 X	1699	-0-	-6 B	-0-	1699	2			N	-0-			-0-	
08		1705 X	1698	-0-	-7 B	-0-	1698	2			N	-0-			-0-	
09		1680 X	1607	-0-	-73 B	-0-	1607	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
M	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
04		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2		N	-0-		-0-
05		930 N	345	-0-	-585 B	-0-	345 2		N	-0-		-0-
06		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	660	-0-	-487 B	-0-	660 2		N	-0-		-0-
08		341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 2		N	-0-		-0-
*09		2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
04		480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 2		Y	-0-		-0-
05		527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462 2		Y	-0-		-0-
06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		Y	-0-		-0-
07		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		Y	-0-		-0-
08		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
09		510 N	238	-0-	-272 B	-0-	238 2		Y	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
04		240 N	239	-0-	-1 B	-14344	239 2		N	-0-		32
05		217 N	238	-0-	21 B	-14323	238 2		N	-0-		32
06		240 N	231	-0-	-9 B	-14323	231 2		N	-0-		32
07		248 N	234	-0-	-14 B	-14323	234 2		N	-0-		32
08		248 N	233	-0-	-15 B	-14323	233 2		N	-0-		32
09		240 N	213	-0-	-27 B	-14323	213 2		N	-0-		32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
04		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1740 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2051 2	7 9	N	6	6 8	-0-
06		2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2799 2	10 9	N	9	9 8	-0-
07		2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	2839 2	7 9	N	6	6 8	-0-
08		2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2855 2	7 9	N	6	6 8	-0-
*09		2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2765 2	4 9	N	4	4 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
04		1620 N	1051	-0-	-569 B	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
05		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
06		2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 2		N	-0-		-0-
07		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 2		N	-0-		-0-
08		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
09		2430 N	844	-0-	-1586 B	-0-	844 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
04		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
06		1620 N	1206	-0-	-414 B	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	1040	-0-	-355 B	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
08		1302 N	125	-0-	-1177 B	-0-	125 2		N	-0-		-0-
*09		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
04		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 2		N	-0-		-0-
05		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 2		N	-0-		-0-
06		1740 N	1706	-0-	-34 B	-0-	1706 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	1660	-0-	-138 B	-0-	1660 2		N	-0-		-0-
08		1829 N	1664	-0-	-165 B	-0-	1664 2		N	-0-		-0-
09		1710 N	1557	-0-	-153 B	-0-	1557 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		960 N	916	-0-	-44 B	-0-	916	2			N	-0-				-0-
05		930 N	930	-0-	-0 B	-0-	930	2			N	-0-				-0-
06		919 N	919	-0-	-0 B	-0-	919	2			N	-0-				-0-
07		961 N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-				-0-
08		933 N	933	-0-	-0 B	-0-	933	2			N	-0-				-0-
09		930 N	193	-0-	-737 B	-0-	193	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323																
04		324 N	324	-0-	-0 B	-0-	324	2			N	-0-				129
05		349 N	349	-0-	-0 B	-0-	349	2			N	-0-				129
06		612 N	612	-0-	-0 B	-0-	612	2			N	-0-				129
07		1897 N	1897	-0-	-0 B	-0-	1897	2			N	-0-				129
08		1690 N	1690	-0-	-0 B	-0-	1690	2			N	-0-				129
09		300 N	29	-0-	-271 B	-0-	29	2			N	-0-				129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960																
04		3379 X	3379	-0-	-0 B	-0-	3379	2			N	-0-				-0-
05		3224 X	2836	-0-	-388 B	-0-	2835	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		3030 X	1317	-0-	-1713 B	-0-	1317	2			N	-0-				-0-
07		4049 X	4049	-0-	-0 B	-0-	4049	2			N	-0-				-0-
08		3935 X	3935	-0-	-0 B	-0-	3935	2			N	-0-				-0-
09		3390 X	3253	-0-	-137 B	-0-	3253	2			N	-0-				-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553																
04		4500 X	2183	-0-	-2317 B	-0-	2183	2			N	-0-				21
05		4171 X	4171	-0-	-0 B	-0-	4171	2			N	-0-				21
06		4544 X	4544	-0-	-0 B	-0-	4544	2			N	-0-				21
07		4758 X	4758	-0-	-0 B	-0-	4758	2			N	-0-				21
08		4565 X	4565	-0-	-0 B	-0-	4565	2			N	-0-				21
09		4500 X	4071	-0-	-429 B	-0-	4071	2			N	-0-				21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526																
04		3690 X	3600	-0-	-90 B	-0-	3600	2			N	-0-				58
05		3813 X	2926	-0-	-887 B	-0-	2926	2			N	-0-				58
06		3578 X	3578	-0-	-0 B	-0-	3578	2			N	-0-				58
07		3720 X	3285	-0-	-435 B	-0-	3285	2			N	-0-				58
08		3720 X	3292	-0-	-428 B	-0-	3292	2			N	-0-				58
09		3600 X	2722	-0-	-878 B	-0-	2722	2			N	-0-				58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721																
04		1170 N	760	-0-	-410 B	-0-	760	2			N	-0-				30
05		1922 N	444	-0-	-1478 B	-0-	444	2			N	-0-				30
06		1650 N	1377	-0-	-273 B	-0-	1377	2			N	-0-				30
07		775 N	121	-0-	-654 B	-0-	121	2			N	-0-				30
08		434 N	154	-0-	-280 B	-0-	154	2			N	-0-				30
09		1380 N	121	-0-	-1259 B	-0-	121	2			N	-0-				30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894																
04		1219 N	1219	-0-	-0 B	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		1222 N	1222	-0-	-0 B	-0-	1216	2	6	9	N	5	5	8		-0-
06		1163 N	1163	-0-	-0 B	-0-	1160	2	3	9	N	3	3	8		-0-
07		1271 N	1169	-0-	-102 B	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08		1209 N	1135	-0-	-74 B	-0-	1133	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09		1170 N	949	-0-	-221 B	-0-	948	2	1	9	N	1	1	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		2122 X	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 3		N	-0-		-0-
05		2017 X	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 3		N	-0-		-0-
06		1470 X	1325	-0-	-145 B	-0-	1325 3		N	-0-		-0-
07		3340 X	3340	-0-	-0- B	-0-	3340 3		N	-0-		-0-
08		2526 X	2526	-0-	-0- B	-0-	2526 3		N	-0-		-0-
*09		2272 X	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 3		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
04		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
05		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
06		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	671	-0-	-414 B	-0-	671 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
09		840 N	702	-0-	-138 B	-0-	702 2		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
04		2700 N	2575	-0-	-125 B	-0-	2575 2		N	-0-		23
05		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557 2		N	-0-		23
06		2550 N	2445	-0-	-105 B	-0-	2445 2		N	-0-		23
07		2666 N	2577	-0-	-89 B	-0-	2577 2		N	-0-		23
08		2542 N	2375	-0-	-167 B	-0-	2375 2		N	-0-		23
09		2460 N	2282	-0-	-178 B	-0-	2282 2		N	-0-		23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
04		1350 N	1267	-0-	-83 B	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
05		1395 N	1315	-0-	-80 B	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
06		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
07		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
08		1302 N	1220	-0-	-82 B	-0-	1220 2		N	-0-		-0-
09		1320 N	1149	-0-	-171 B	-0-	1149 2		N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
04		7140 X	5666	-0-	-1474 B	-0-	5666 2		N	-0-		-0-
05		7378 X	5134	-0-	-2244 B	-0-	5134 2		N	-0-		-0-
06		7140 X	4271	-0-	-2869 B	-0-	4271 2		N	-0-		-0-
07		6107 X	5166	-0-	-941 B	-0-	5166 2		N	-0-		-0-
08		5859 X	5177	-0-	-682 B	-0-	5177 2		N	-0-		-0-
09		5670 X	2274	-0-	-3396 B	-0-	2274 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852												
04		1440 N	414	-0-	-1026 B	-0-	414 2		N	-0-		-0-
05		713 N	395	-0-	-318 B	-0-	395 2		N	-0-		-0-
06		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-		-0-
07		434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 2		N	-0-		-0-
08		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 2		N	-0-		-0-
09		570 N	156	-0-	-414 B	-0-	156 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2880 X	428	-0-	-2452 B	-0-		428	2			-0-
05		4433 X	1808	-0-	-2625 B	-0-		1807	2	1	9	-0-
06		4290 X	1199	-0-	-3091 B	-0-		1198	2	1	9	-0-
07		4433 X	237	-0-	-4196 B	-0-		237	2			-0-
08		3286 X	6	-0-	-3280 B	-0-		6	2			-0-
09		1740 X	816	-0-	-924 B	-0-		815	2	1	9	-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619												
04		3570 X	1558	-0-	-2012 B	-0-		1558	2			36
05		3689 X	1818	-0-	-1871 B	-0-		1818	2			36
06		3570 X	2007	-0-	-1563 B	-0-		2007	2			36
07		2511 X	2034	-0-	-477 B	-0-		2034	2			36
08		2511 X	1926	-0-	-585 B	-0-		1926	2			36
*09		2030 X	2030	-0-	-0- B	-0-		2030	2			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686												
04		5250 X	4085	-0-	-1165 B	-0-		4076	2	9	9	-0-
05		5425 X	1713	-0-	-3712 B	-0-		1702	2	11	9	-0-
06		4680 X	1880	-0-	-2800 B	-0-		1868	2	12	9	-0-
07		4836 X	4504	-0-	-332 B	-0-		4482	2	22	9	-0-
08		4836 X	3735	-0-	-1101 B	-0-		3717	2	18	9	-0-
09		4080 X	3873	-0-	-207 B	-0-		3862	2	11	9	-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245												
04		4120 X	4120	-0-	-0- B	-0-		4120	2			-0-
05		4096 X	4096	-0-	-0- B	-0-		4096	2			-0-
06		4260 X	4058	-0-	-202 B	-0-		4058	2			-0-
07		4402 X	4350	-0-	-52 B	-0-		4350	2			-0-
08		4402 X	4148	-0-	-254 B	-0-		4148	2			-0-
09		4110 X	3758	-0-	-352 B	-0-		3758	2			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932												
04		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-		2329	2	2	9	-0-
05		2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-		2373	2	9	9	-0-
06		2340 N	2234	-0-	-106 B	-0-		2230	2	4	9	-0-
07		2418 N	2174	-0-	-244 B	-0-		2174	2			-0-
08		2387 N	2170	-0-	-217 B	-0-		2170	2			-0-
09		2220 N	1935	-0-	-285 B	-0-		1935	2			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016												
04		4500 X	3626	-0-	-874 B	-0-		3618	2	8	9	-0-
05		4650 X	3996	-0-	-654 B	-0-		3972	2	24	9	-0-
06		4500 X	3762	-0-	-738 B	-0-		3740	2	22	9	-0-
07		4080 X	4080	-0-	-0- B	-0-		4061	2	19	9	-0-
08		3999 X	2752	-0-	-1247 B	-0-		2733	2	19	9	-0-
09		3870 X	3202	-0-	-668 B	-0-		3188	2	14	9	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738												
04		6890 X	6890	-0-	-0- B	-0-		6890	2			-0-
05		5518 X	5301	-0-	-217 B	-0-		5301	2			-0-
06		5340 X	4256	-0-	-1084 B	-0-		4256	2			-0-
07		6603 X	3584	-0-	-3019 B	-0-		3584	2			-0-
08		6603 X	767	-0-	-5836 B	-0-		767	2			-0-
09		6390 X	1090	-0-	-5300 B	-0-		1090	2			-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 #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941																		
04	1920	N		2351	-0-		431	B	-7995	2351	2		N	-0-				
05	1860	N		3304	-0-		1444	B	-6551	3304	2		N	-0-				
06	2130	N		2607	-0-		477	B	-6074	2607	2		N	-0-				
07	2418	N		1988	-0-		-430	B	-6074	1988	2		N	-0-				
08	2604	X		1633	-0-		-971	B	-6074	1633	2		N	-0-				
09	2520	X		1959	-0-		-561	B	-6074	1959	2		N	-0-				

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020																		
04	4156	X		4156	-0-		-0-	B	-0-	4155	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	4080	X		4080	-0-		-0-	B	-0-	4078	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986																		
04	3720	X		3719	-0-		-1	B	-0-	3715	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	4681	X		3801	-0-		-880	B	-0-	3788	2	13	9	N	12	12	8	-0-
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-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585																		
04	6188	X		6188	-0-		-0-	B	-0-	262	1	5813	2	N	103			173
										113	9							
05	3072	X		3072	-0-		-0-	B	-0-	132	1	2926	2	N	13	170	1	16
										14	9							
06	4047	X		4047	-0-		-0-	B	-0-	174	1	3873	2	N	-0-			16
07	4570	X		4570	-0-		-0-	B	-0-	197	1	4373	2	N	-0-			16
08	4793	X		4793	-0-		-0-	B	-0-	198	1	4409	2	N	169			185
										186	9							
*09	4833	X		4833	-0-		-0-	B	-0-	202	1	4499	2	N	120	190	1	115
										132	9							

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974																		
04	270	N		243	-0-		-27	B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
05	434	N		-0-	-0-		-434	B	-0-					N	-0-			-0-
06	270	N		-0-	-0-		-270	B	-0-					N	-0-			-0-
07	248	N		94	-0-		-154	B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
08	91	N		91	-0-		-0-	B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*09	109	N		109	-0-		-0-	B	-0-	109	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	1680 N	1403	-0-	-277 B	-0-	1403 2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1183	-0-	-274 B	-0-	1183 2			N	-0-			-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 2			N	-0-			-0-
07	1457 N	594	-0-	-863 B	-0-	594 2			N	-0-			-0-
08	1178 N	511	-0-	-667 B	-0-	511 2			N	-0-			-0-
09	1860 N	732	-0-	-1128 B	-0-	732 2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162													
04	1980 N	1563	-0-	-417 B	-0-	1563 2			N	-0-			-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 2			N	-0-			-0-
06	2220 N	1497	-0-	-723 B	-0-	1497 2			N	-0-			-0-
07	1612 N	1305	-0-	-307 B	-0-	1305 2			N	-0-			-0-
08	1767 N	960	-0-	-807 B	-0-	960 2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1330	-0-	-170 B	-0-	1330 2			N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033													
04	5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	5089 2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	5425 X	2955	-0-	-2470 B	-0-	2953 2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	5250 X	3137	-0-	-2113 B	-0-	3137 2		N					-0-
07	5425 X	3603	-0-	-1822 B	-0-	3603 2		N					-0-
08	5425 X	4441	-0-	-984 B	-0-	4441 2		N					-0-
09	5100 X	3703	-0-	-1397 B	-0-	3703 2		N					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888													
04	3690 X	3624	-0-	-66 B	-0-	3621 2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	3813 X	3751	-0-	-62 B	-0-	3739 2	12 9	N	11	11 8			-0-
06	3690 X	3520	-0-	-170 B	-0-	3483 2	37 9	N	34	34 8			-0-
07	3813 X	3677	-0-	-136 B	-0-	3645 2	32 9	N	29	29 8			-0-
08	3813 X	3706	-0-	-107 B	-0-	3670 2	36 9	N	33	33 8			-0-
09	3630 X	3443	-0-	-187 B	-0-	3422 2	21 9	N	19	19 8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234													
04	3210 X	2398	-0-	-812 B	-0-	2395 2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	3317 X	2651	-0-	-666 B	-0-	2640 2	11 9	N	10	10 8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710													
04	3857 X	3857	-0-	-0- B	-0-	3857 2		N					-0-
05	3434 X	3434	-0-	-0- B	-0-	3434 2		N					-0-
06	3600 X	3077	-0-	-523 B	-0-	3077 2		N					-0-
07	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045 2		N					-0-
08	3999 X	3840	-0-	-159 B	-0-	3840 2		N					-0-
09	3870 X	3377	-0-	-493 B	-0-	3377 2		N					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010													
04	3090 X	1307	-0-	-1783 B	-0-	1307 2		N					66
05	3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3811 2		N					66
06	2866 X	2866	-0-	-0- B	-0-	2866 2		N					66
07	2573 X	2059	-0-	-514 B	-0-	2059 2		N					66
08	3813 X	2806	-0-	-1007 B	-0-	2806 2		N					66
09	3690 X	2058	-0-	-1632 B	-0-	2058 2		N					66

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1110 X	555	-0-	-555 B	-0-	554 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		1054 X	606	-0-	-448 B	-0-	602 2	4 9	N	4	4 8		-0-
06		990 X	627	-0-	-363 B	-0-	621 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07		949 X	949	-0-	-0- B	-0-	943 2	6 9	N	5	5 8		-0-
08		1184 X	1184	-0-	-0- B	-0-	1177 2	7 9	N	6	6 8		-0-
*09		967 X	967	-0-	-0- B	-0-	964 2	3 9	N	3	3 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830													
04		3900 X	3712	-0-	-188 B	-0-	3711 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		4030 X	3776	-0-	-254 B	-0-	3774 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		3960 X	3507	-0-	-453 B	-0-	3506 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		4092 X	3388	-0-	-704 B	-0-	3388 2		N	-0-			-0-
08		4092 X	3340	-0-	-752 B	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
09		3720 X	3141	-0-	-579 B	-0-	3141 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915													
04		1350 N	1289	-0-	-61 B	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
05		1364 N	1360	-0-	-4 B	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
06		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
07		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1302	-0-	-62 B	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
09		1320 N	1238	-0-	-82 B	-0-	1238 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723													
04		4410 X	3417	-0-	-993 B	-0-	3414 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		4557 X	3500	-0-	-1057 B	-0-	3488 2	12 9	N	11	11 8		-0-
06		4410 X	3277	-0-	-1133 B	-0-	3269 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07		3906 X	3368	-0-	-538 B	-0-	3362 2	6 9	N	5	5 8		-0-
08		3596 X	3275	-0-	-321 B	-0-	3269 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*09		3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	3448 2	4 9	N	4	4 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005													
04		2220 X	613	-0-	-1607 B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
05		2294 X	981	-0-	-1313 B	-0-	981 2		N	-0-			-0-
06		2190 X	1022	-0-	-1168 B	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
07		1612 X	738	-0-	-874 B	-0-	738 2		N	-0-			-0-
08		1333 X	411	-0-	-922 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
09		1020 X	797	-0-	-223 B	-0-	797 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963													
04		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077 2		N	-0-			-0-
05		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
06		1920 X	1330	-0-	-590 B	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
07		1984 X	1409	-0-	-575 B	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
08		1984 X	1473	-0-	-511 B	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
09		1920 X	1721	-0-	-199 B	-0-	1721 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902													
04		3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	3930 2		N	-0-			-0-
05		4227 X	4227	-0-	-0- B	-0-	4227 2		N	-0-			-0-
06		3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	3783 2		N	-0-			-0-
07		4061 X	4015	-0-	-46 B	-0-	4015 2		N	-0-			-0-
08		4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4412 2		N	-0-			-0-
*09		4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	4100 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		7203 X	7203	-0-	-0- B	-0-	7191	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
05		6448 X	6263	-0-	-185 B	-0-	6231	2	32	9	N	29	29	8	-0-	
06		4890 X	3545	-0-	-1345 B	-0-	3525	2	20	9	N	18	18	8	-0-	
07		7223 X	4834	-0-	-2389 B	-0-	4814	2	20	9	N	18	18	8	-0-	
08		7223 X	5672	-0-	-1551 B	-0-	5651	2	21	9	N	19	19	8	-0-	
09		6990 X	6346	-0-	-644 B	-0-	6331	2	15	9	N	14	14	8	-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689																
04		2550 X	2000	-0-	-550 B	-0-	2000	2			N	-0-			-0-	
05		2635 X	2145	-0-	-490 B	-0-	2145	2			N	-0-			-0-	
06		3510 X	1343	-0-	-2167 B	-0-	1343	2			N	-0-			-0-	
07		4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	4289	2			N	-0-			-0-	
08		3627 X	3435	-0-	-192 B	-0-	3435	2			N	-0-			-0-	
*09		3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	2			N	-0-			-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041																
04		5400 X	4293	-0-	-1107 B	-0-	4292	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05		5580 X	4617	-0-	-963 B	-0-	4614	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
06		5400 X	4782	-0-	-618 B	-0-	4780	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07		5084 X	5015	-0-	-69 B	-0-	5014	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08		4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	4632	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*09		5117 X	5117	-0-	-0- B	-0-	5116	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515																
04		7178 X	7178	-0-	-0- B	-0-	7178	2			N	-0-			75	
05		4867 X	2087	-0-	-2780 B	-0-	2087	2			N	-0-			75	
06		4710 X	2725	-0-	-1985 B	-0-	2725	2			N	-0-			75	
07		4867 X	2658	-0-	-2209 B	-0-	2658	2			N	-0-			75	
08		6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	6545	2			N	-0-			75	
09		4710 X	4664	-0-	-46 B	-0-	4664	2			N	-0-			75	

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561																
04		3780 X	3399	-0-	-381 B	-0-	3399	2			N	-0-			55	
05		3906 X	3255	-0-	-651 B	-0-	3255	2			N	-0-			55	
06		3780 X	2939	-0-	-841 B	-0-	2939	2			N	-0-			55	
07		3627 X	3378	-0-	-249 B	-0-	3378	2			N	-0-			55	
08		3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	3948	2			N	-0-			55	
09		3390 X	2382	-0-	-1008 B	-0-	2382	2			N	-0-			55	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238																
04		660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2			N	-0-			-0-	
05		775 N	675	-0-	-100 B	-0-	675	2			N	-0-			-0-	
06		720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716	2			N	-0-			-0-	
07		682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-	
08		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-			-0-	
*09		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-			-0-	

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166																
04		2760 X	2185	-0-	-575 B	-0-	2185	2			N	-0-			-0-	
05		3782 X	2136	-0-	-1646 B	-0-	2136	2			N	-0-			-0-	
06		4080 X	3570	-0-	-510 B	-0-	3570	2			N	-0-			-0-	
07		6288 X	6288	-0-	-0- B	-0-	6288	2			N	-0-			-0-	
08		6077 X	6077	-0-	-0- B	-0-	6077	2			N	-0-			-0-	
*09		6001 X	6001	-0-	-0- B	-0-	6001	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
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
04		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	2	N	-0-		-0-
05		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2	2	N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
07		372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263 2	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	2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
04		1110 N	664	-0-	-446 B	-0-	662 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	755 2	8 9	N	7	7 8	-0-
06		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	769 2	9 9	N	8	8 8	-0-
07		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	821 2	6 9	N	5	5 8	-0-
08		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	881 2	6 9	N	5	5 8	-0-
*09		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	836 2	3 9	N	3	3 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
04		6900 X	5204	-0-	-1696 B	-0-	5202 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		7130 X	4928	-0-	-2202 B	-0-	4921 2	7 9	N	6	6 8	-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
04		4167 X	4167	-0-	-0- B	-0-	4167 2		N	-0-		-0-
05		3994 X	3994	-0-	-0- B	-0-	3994 2		N	-0-		-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
04		4020 X	3761	-0-	-259 B	-0-	3761 2		N	-0-		-0-
05		4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	4990 2		N	-0-		-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272												
04		4110 X	3184	-0-	-926 B	-0-	3184 2		N	-0-		-0-
05		4247 X	2851	-0-	-1396 B	-0-	2851 2		N	-0-		-0-
06		3960 X	2801	-0-	-1159 B	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	2708	-0-	-578 B	-0-	2708 2		N	-0-		-0-
08		3286 X	2700	-0-	-586 B	-0-	2700 2		N	-0-		-0-
09		3180 X	2160	-0-	-1020 B	-0-	2160 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
04		2760 X	4904	-0-	2144 B	-115312	4904 2		N	-0-		-0-
05		2852 X	444	-0-	-2408 B	-115312	444 2		N	-0-		-0-
06		2760 X	656	-0-	-2104 B	-115312	656 2		N	-0-		-0-
07		3317 X	465	-0-	-2852 B	-115312	465 2		N	-0-		-0-
08		3317 X	419	-0-	-2898 B	-115312	419 2		N	-0-		-0-
09		3210 X	2138	-0-	-1072 B	-115312	2138 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2	N	-0-			65
05		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2	N	-0-			65
06		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2	N	-0-			65
07		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2	N	-0-			65
08		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2	N	-0-			65
*09		5576 X	5576	-0-	-0- B	-0-	5576	2	N	-0-			65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619													
04		11097 X	11097	-0-	-0- B	-0-	11077	2	20 9 N	18	18 8		-0-
05		6789 X	5608	-0-	-1181 B	-0-	5579	2	29 9 N	26	26 8		-0-
06		10290 X	7425	-0-	-2865 B	-0-	7382	2	43 9 N	39	39 8		-0-
07		11005 X	10635	-0-	-370 B	-0-	10590	2	45 9 N	41	41 8		-0-
08		11005 X	6187	-0-	-4818 B	-0-	6163	2	24 9 N	22	22 8		-0-
09		10650 X	6561	-0-	-4089 B	-0-	6546	2	15 9 N	14	14 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688													
04		5820 X	2675	-0-	-3145 B	-0-	2673	2	2 9 N	2	2 8		-0-
05		6014 X	3575	-0-	-2439 B	-0-	3566	2	9 9 N	8	8 8		-0-
06		8218 X	8218	-0-	-0- B	-0-	8195	2	23 9 N	21	21 8		-0-
07		7001 X	7001	-0-	-0- B	-0-	6987	2	14 9 N	13	13 8		-0-
08		6279 X	6279	-0-	-0- B	-0-	6267	2	12 9 N	11	11 8		-0-
09		6540 X	5093	-0-	-1447 B	-0-	5087	2	6 9 N	5	5 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862													
04		780 N	704	-0-	-76 B	-0-	704	2	N	-0-			-0-
05		899 N	724	-0-	-175 B	-0-	724	2	N	-0-			-0-
06		690 N	580	-0-	-110 B	-0-	580	2	N	-0-			-0-
07		713 N	493	-0-	-220 B	-0-	493	2	N	-0-			-0-
08		713 N	448	-0-	-265 B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
09		570 N	482	-0-	-88 B	-0-	482	2	N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF. 14825 - 17229													
04		360 X	4959	-0-	4599 B	-709869	4959	2	N	-0-			-0-
05		3100 X	4500	-0-	1400 B	-708469	4500	2	N	-0-			-0-
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-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627													
04		450 N	413	-0-	-37 B	-0-	413	2	N	-0-			-0-
05		403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2	N	-0-			-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066													
04		4950 X	4050	-0-	-900 B	-0-	4044	2	6 9 N	5	5 8		-0-
05		5115 X	1678	-0-	-3437 B	-0-	1671	2	7 9 N	6	6 8		-0-
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 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 9 N	5	5 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016																	
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
04		5535 X	5535	-0-	-0- B	-0-	5534	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05		5115 X	4213	-0-	-902 B	-0-	4210	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
06		5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	5333	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
07		5115 X	4858	-0-	-257 B	-0-	4855	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
08		5115 X	4815	-0-	-300 B	-0-	4812	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
09		4950 X	4560	-0-	-390 B	-0-	4558	2	2	9	N	2	2	8		-0-	

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240																	
04		480 N	205	-0-	-275 B	-0-	8	1	197	2	N	-0-				-0-	
05		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	28	1	657	2	N	-0-				-0-	
06		720 N	570	-0-	-150 B	-0-	26	1	544	2	N	-0-				-0-	
07		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	14	1	252	2	N	-0-				-0-	
08		682 N	489	-0-	-193 B	-0-	20	1	469	2	N	-0-				-0-	
09		570 N	308	-0-	-262 B	-0-	13	1	295	2	N	-0-				-0-	

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837																	
04		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-				20	
05		1457 N	1096	-0-	-361 B	-0-	1096	2			N	-0-				20	
06		1410 N	811	-0-	-599 B	-0-	811	2			N	-0-				20	
07		1147 N	738	-0-	-409 B	-0-	738	2			N	-0-				20	
08		1085 N	673	-0-	-412 B	-0-	673	2			N	-0-				20	
09		810 N	546	-0-	-264 B	-0-	546	2			N	-0-				20	

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849																	
04		1860 X	1829	-0-	-31 B	-0-	1829	2			N	-0-				15	
05		2759 X	1040	-0-	-1719 B	-0-	1040	2			N	-0-				15	
06		2670 X	1074	-0-	-1596 B	-0-	1074	2			N	-0-				15	
07		2759 X	1212	-0-	-1547 B	-0-	1212	2			N	-0-				15	
08		1891 X	768	-0-	-1123 B	-0-	768	2			N	-0-				15	
09		1830 X	216	-0-	-1614 B	-0-	216	2			N	-0-				15	

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646																	
04		3660 X	1954	-0-	-1706 B	-0-	1954	2			N	-0-				-0-	
05		3782 X	2253	-0-	-1529 B	-0-	2253	2			N	-0-				-0-	
06		2280 X	304	-0-	-1976 B	-0-	304	2			N	-0-				-0-	
07		3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	2			N	-0-				-0-	
08		2294 X	2223	-0-	-71 B	-0-	2223	2			N	-0-				-0-	
*09		2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	2			N	-0-				-0-	

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652																	
04		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-				-0-	
05		713 N	509	-0-	-204 B	-0-	509	2			N	-0-				-0-	
06		990 N	160	-0-	-830 B	-0-	160	2			N	-0-				-0-	
07		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-				-0-	
08		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-				-0-	
*09		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-				-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838																	
04		3900 X	3477	-0-	-423 B	-0-	3476	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05		3906 X	3267	-0-	-639 B	-0-	3263	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
06		3780 X	3538	-0-	-242 B	-0-	3532	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
07		3596 X	3313	-0-	-283 B	-0-	3310	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
08		6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	6305	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
*09		8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	8003	2	4	9	N	4	4	8		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2790 X	2372	-0-	-418 B	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
05		2759 X	2432	-0-	-327 B	-0-	2431	2	1	9	N	1	1 8		-0-
06		2670 X	2265	-0-	-405 B	-0-	2264	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07		2604 X	2214	-0-	-390 B	-0-	2213	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08		2480 X	2019	-0-	-461 B	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
09		2370 X	1912	-0-	-458 B	-0-	1912	2			N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034															
04		5640 X	5438	-0-	-202 B	-0-	5438	2			N	-0-			-0-
05		7041 X	7041	-0-	-0- B	-0-	7041	2			N	-0-			-0-
06		6765 X	6765	-0-	-0- B	-0-	6765	2			N	-0-			-0-
07		6858 X	6858	-0-	-0- B	-0-	6858	2			N	-0-			-0-
08		5828 X	5281	-0-	-547 B	-0-	5281	2			N	-0-			-0-
*09		5812 X	5812	-0-	-0- B	-0-	5812	2			N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034															
04		3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
05		4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	2			N	-0-			-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254															
04		0 X	9575	-0-	9575 B	-8898	9575	2			N	-0-			-0-
05		0 X	4356	-0-	4356 B	-4542	4356	2			N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504															
04		9837 X	9837	-0-	-0- B	-0-	9823	2	14	9	N	13	13 8		-0-
05		6521 X	6521	-0-	-0- B	-0-	6497	2	24	9	N	22	22 8		-0-
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-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824															
04		6510 X	6205	-0-	-305 B	-0-	6205	2			N	-0-			-0-
05		6727 X	1519	-0-	-5208 B	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
06		6510 X	2005	-0-	-4505 B	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
07		6510 X	3592	-0-	-2918 B	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
08		6510 X	3856	-0-	-2654 B	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
09		6210 X	1986	-0-	-4224 B	-0-	1986	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354															
04		1200 N	1061	-0-	-139 B	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
05		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
06		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
07		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
08		2015 N	1809	-0-	-206 B	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
09		1680 N	789	-0-	-891 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	3954	2			N	-0-
05		3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	2			N	-0-
06		3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	2			N	-0-
07		3347 X	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	2			N	-0-
08		4335 X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335	2			N	-0-
09		3000 X	2925	-0-	-75 B	-0-	2925	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747												
04		3060 X	1800	-0-	-1260 B	-0-	1800	2			N	-0-
05		3162 X	2868	-0-	-294 B	-0-	2868	2			N	-0-
06		2531 X	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	2			N	-0-
07		2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	2			N	-0-
08		3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	2			N	-0-
*09		3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	3576	2			N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916												
04		4860 X	4221	-0-	-639 B	-0-	4221	2			N	-0-
05		5022 X	4607	-0-	-415 B	-0-	4607	2			N	-0-
06		5160 X	4671	-0-	-489 B	-0-	4671	2			N	-0-
07		5332 X	4836	-0-	-496 B	-0-	4836	2			N	-0-
08		5332 X	4623	-0-	-709 B	-0-	4623	2			N	-0-
09		4680 X	4227	-0-	-453 B	-0-	4227	2			N	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774												
04		9025 X	9025	-0-	-0- B	-0-	285	1	8740	2	N	-0-
05		12154 X	12154	-0-	-0- B	-0-	401	1	11753	2	N	-0-
06		8970 X	4193	-0-	-4777 B	-0-	135	1	4058	2	N	-0-
07		9331 X	-0-	-0-	-9331 B	-0-					N	-0-
08		10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-
09		10440 X	-0-	-0-	-10440 B	-0-					N	-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299												
04		2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	2976	2			N	-0-
05		5267 X	5267	-0-	-0- B	-0-	5267	2			N	-0-
06		1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-
07		2666 N	1146	-0-	-1520 B	-0-	1146	2			N	-0-
08		2666 X	1292	-0-	-1374 B	-0-	1292	2			N	-0-
09		2580 X	1068	-0-	-1512 B	-0-	1068	2			N	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562												
04		6002 X	6002	-0-	-0- B	-0-	6002	2			N	-0-
05		5687 X	5687	-0-	-0- B	-0-	5687	2			N	-0-
06		5509 X	5509	-0-	-0- B	-0-	5509	2			N	-0-
07		5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	5541	2			N	-0-
08		5487 X	5391	-0-	-96 B	-0-	5391	2			N	-0-
09		5310 X	5200	-0-	-110 B	-0-	5200	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229												
04		6600 X	3844	-0-	-2756 B	-0-	3844	2			N	-0-
05		6820 X	3604	-0-	-3216 B	-0-	3604	2			N	-0-
06		3390 X	2806	-0-	-584 B	-0-	2806	2			N	-0-
07		3968 X	3038	-0-	-930 B	-0-	3038	2			N	-0-
08		3968 X	2918	-0-	-1050 B	-0-	2918	2			N	-0-
09		3840 X	2579	-0-	-1261 B	-0-	2579	2			N	-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 #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2670 X	2266	-0-	-404 B	-0-	2266	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2574	-0-	-309 B	-0-	2573	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	2790 X	2439	-0-	-351 B	-0-	2438	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	2883 X	2762	-0-	-121 B	-0-	2762	2	N	-0-			-0-
08	2943 X	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	2	N	-0-			-0-
*09	2719 X	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2	N	-0-			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033												
04	7276 X	7276	-0-	-0- B	-0-	7276	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	2962	-0-	-1254 B	-0-	2962	2	N	-0-			-0-
06	6050 X	6050	-0-	-0- B	-0-	6050	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	2782	-0-	-1434 B	-0-	2782	2	N	-0-			-0-
08	4261 X	4261	-0-	-0- B	-0-	4261	2	N	-0-			-0-
*09	6777 X	6777	-0-	-0- B	-0-	6777	2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
04	4470 X	4228	-0-	-242 B	-0-	4221	2	7 9 N	6	6 8		-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	4749	2	21 9 N	19	19 8		-0-
06	4500 X	4475	-0-	-25 B	-0-	4453	2	22 9 N	20	20 8		-0-
07	4650 X	4277	-0-	-373 B	-0-	4262	2	15 9 N	14	14 8		-0-
08	4650 X	4068	-0-	-582 B	-0-	4055	2	13 9 N	12	12 8		-0-
09	4500 X	4243	-0-	-257 B	-0-	4234	2	9 9 N	8	8 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
04	2730 X	2503	-0-	-227 B	-0-	2502	2	1 9 N	1	1 8		-0-
05	2821 X	2739	-0-	-82 B	-0-	2737	2	2 9 N	2	2 8		-0-
06	2700 X	2451	-0-	-249 B	-0-	2449	2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	2710 X	2710	-0-	-0- B	-0-	2708	2	2 9 N	2	2 8		-0-
08	2739 X	2739	-0-	-0- B	-0-	2736	2	3 9 N	3	3 8		-0-
09	2640 X	2479	-0-	-161 B	-0-	2478	2	1 9 N	1	1 8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
04	11250 X	1316	-0-	-9934 B	-1588870	1316	2	N	-0-			-0-
05	4867 X	9	-0-	-4858 B	-1588870	9	2	N	-0-			-0-
06	7440 X	52	-0-	-7388 B	-1588870	52	2	N	-0-			-0-
07	7688 X	12	-0-	-7676 B	-1588870	12	2	N	-0-			-0-
08	7688 X	63	-0-	-7625 B	-1588870	63	2	N	-0-			-0-
09	1320 X	90	-0-	-1230 B	-1588870	90	2	N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
04	2607 N	2607	-0-	-0- B	-0-	2605	2	2 9 N	2	2 8		-0-
05	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2540	2	7 9 N	6	6 8		-0-
06	2580 N	2326	-0-	-254 B	-0-	2320	2	6 9 N	5	5 8		-0-
07	2697 N	1748	-0-	-949 B	-0-	1745	2	3 9 N	3	3 8		-0-
08	2542 N	2256	-0-	-286 B	-0-	2252	2	4 9 N	4	4 8		-0-
09	2340 N	1786	-0-	-554 B	-0-	1784	2	2 9 N	2	2 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
04	2520 X	2206	-0-	-314 B	-0-	2204	2	2 9 N	2	2 8		-0-
05	2542 X	2303	-0-	-239 B	-0-	2297	2	6 9 N	5	5 8		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		7440 X	5092	-0-	-2348 B	-0-	5092	2			N	-0-				-0-
05		7688 X	3048	-0-	-4640 B	-0-	3048	2			N	-0-				-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780																
04		3930 X	3849	-0-	-81 B	-0-	3849	2			N	-0-				-0-
05		4058 X	4058	-0-	-0- B	-0-	4058	2			N	-0-				-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936																
04		3060 X	2045	-0-	-1015 B	-0-	2045	2			N	-0-				-0-
05		3162 X	2368	-0-	-794 B	-0-	2367	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		2820 X	2530	-0-	-290 B	-0-	2528	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07		2914 X	2135	-0-	-779 B	-0-	2129	2	6	9	N	5	5	8		-0-
08		2914 X	2016	-0-	-898 B	-0-	2009	2	7	9	N	6	6	8		-0-
09		2520 X	2459	-0-	-61 B	-0-	2456	2	3	9	N	3	3	8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070																
04		4740 X	4205	-0-	-535 B	-0-	4205	2			N	-0-				-0-
05		4743 X	4002	-0-	-741 B	-0-	4002	2			N	-0-				-0-
06		4320 X	4207	-0-	-113 B	-0-	4207	2			N	-0-				-0-
07		4464 X	4405	-0-	-59 B	-0-	4405	2			N	-0-				-0-
08		4464 X	2878	-0-	-1586 B	-0-	2878	2			N	-0-				-0-
09		4200 X	3645	-0-	-555 B	-0-	3645	2			N	-0-				-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066																
04		3120 X	2554	-0-	-566 B	-0-	2554	2			N	-0-				-0-
05		3658 X	3411	-0-	-247 B	-0-	3411	2			N	-0-				-0-
06		3540 X	3	-0-	-3537 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07		3658 X	-0-	-0-	-3658 B	-0-					N	-0-				-0-
08		3410 X	-0-	-0-	-3410 B	-0-					N	-0-				-0-
09		3300 X	-0-	-0-	-3300 B	-0-					N	-0-				-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744																
04		180 X	1369	-0-	1189 B	-774265	1369	2			N	-0-				-0-
05		403 X	231	-0-	-172 B	-774265	231	2			N	-0-				-0-
06		570 X	-0-	-0-	-570 B	-774265					N	-0-				-0-
07		1426 X	1055	-0-	-371 B	-774265	1055	2			N	-0-				-0-
08		1426 X	420	-0-	-1006 B	-774265	420	2			N	-0-				-0-
09		1380 X	1638	-0-	258 B	-774007	1638	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654																
04		4980 X	4698	-0-	-282 B	-0-	4698	2			N	-0-				-0-
05		5476 X	5476	-0-	-0- B	-0-	5476	2			N	-0-				-0-
06		5818 X	5818	-0-	-0- B	-0-	5818	2			N	-0-				-0-
07		5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	5713	2			N	-0-				-0-
08		5551 X	5551	-0-	-0- B	-0-	5551	2			N	-0-				-0-
09		5820 X	4634	-0-	-1186 B	-0-	4634	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1886	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1608	2	6	9	N	5	5 8	-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941													
04	780 N	690	-0-	-90 B	-0-	690	2			N	-0-		-0-
05	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	775	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2			N	-0-		-0-
07	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2			N	-0-		-0-
08	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-		-0-
09	2100 N	1991	-0-	-109 B	-0-	1991	2			N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517													
04	4830 X	4336	-0-	-494 B	-0-	4333	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05	4154 X	3624	-0-	-530 B	-0-	3616	2	8	9	N	7	7 8	-0-
06	4920 X	3924	-0-	-996 B	-0-	3923	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	5084 X	4187	-0-	-897 B	-0-	4186	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	5084 X	4899	-0-	-185 B	-0-	4898	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*09	4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	4958	2	1	9	N	1	1 8	-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397													
04	6600 X	1952	-0-	-4648 B	-0-	41	1	1911	2	N	-0-		-0-
05	6820 X	838	-0-	-5982 B	-0-	26	1	812	2	N	-0-		-0-
06	4980 X	1003	-0-	-3977 B	-0-	31	1	972	2	N	-0-		-0-
07	3162 X	1124	-0-	-2038 B	-0-	34	1	1090	2	N	-0-		-0-
08	3162 X	924	-0-	-2238 B	-0-	29	1	895	2	N	-0-		-0-
*09	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	135	1	4566	2	N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944													
04	11120 X	11120	-0-	-0- B	-0-	11119	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	10910 X	10910	-0-	-0- B	-0-	10906	2	4	9	N	4	4 8	-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652													
04	3449 X	3449	-0-	-0- B	-0-	3443	2	6	9	N	5	5 8	-0-
05	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	2786	2	14	9	N	13	13 8	-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749													
04	1470 N	1068	-0-	-402 B	-0-	1065	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	856	2	7	9	N	6	6 8	-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-	5137 2		N	-0-		-0-
05		4433 X	4155	-0-	-278 B	-0-	4155 2		N	-0-		-0-
06		4290 X	3631	-0-	-659 B	-0-	3631 2		N	-0-		-0-
07		5301 X	3459	-0-	-1842 B	-0-	3459 2		N	-0-		-0-
08		5301 X	3272	-0-	-2029 B	-0-	3272 2		N	-0-		-0-
09		5130 X	3009	-0-	-2121 B	-0-	3009 2		N	-0-		-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
04		4161 X	4161	-0-	-0- B	-0-	4155 2	6 9	N	5	5 8	-0-
05		4354 X	4354	-0-	-0- B	-0-	4335 2	19 9	N	17	17 8	-0-
06		4185 X	4185	-0-	-0- B	-0-	4165 2	20 9	N	18	18 8	-0-
07		3932 X	3932	-0-	-0- B	-0-	3919 2	13 9	N	12	12 8	-0-
08		4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4057 2	13 9	N	12	12 8	-0-
*09		3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3071 2	7 9	N	6	6 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821												
04		4260 X	3800	-0-	-460 B	-0-	3799 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		4402 X	3999	-0-	-403 B	-0-	3996 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		4020 X	3807	-0-	-213 B	-0-	3804 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		4154 X	4033	-0-	-121 B	-0-	4030 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		4154 X	3917	-0-	-237 B	-0-	3915 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		3870 X	3741	-0-	-129 B	-0-	3740 2	1 9	N	1	1 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806												
04		3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	3292 2		N	-0-		-0-
05		3317 X	3117	-0-	-200 B	-0-	3117 2		N	-0-		-0-
06		3210 X	2547	-0-	-663 B	-0-	2547 2		N	-0-		-0-
07		3317 X	2494	-0-	-823 B	-0-	2494 2		N	-0-		-0-
08		3317 X	3024	-0-	-293 B	-0-	3024 2		N	-0-		-0-
09		3210 X	2547	-0-	-663 B	-0-	2547 2		N	-0-		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078												
04		21570 X	2936	-0-	-18634 B	-0-	2936 2		N	-0-		-0-
05		22289 X	169	-0-	-22120 B	-0-	169 2		N	-0-		-0-
06		19890 X	-0-	-0-	-19890 B	-0-	-0- 2		N	-0-		-0-
07		16678 X	191	-0-	-16487 B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
08		16678 X	146	-0-	-16532 B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
09		2940 X	292	-0-	-2648 B	-0-	292 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924												
04		2687 X	2687	-0-	-0- B	-0-	2686 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		2871 X	2871	-0-	-0- B	-0-	2865 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06		2730 X	2605	-0-	-125 B	-0-	2602 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		2821 X	2619	-0-	-202 B	-0-	2617 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		2883 X	2635	-0-	-248 B	-0-	2632 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		2790 X	2652	-0-	-138 B	-0-	2650 2	2 9	N	2	2 8	-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546												
04		2100 X	635	-0-	-1465 B	-0-	635 2		N	-0-		-0-
05		1581 X	1563	-0-	-18 B	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
06		3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3642 2		N	-0-		-0-
07		3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	3507 2		N	-0-		-0-
08		3314 X	3314	-0-	-0- B	-0-	3314 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2686	-0-	-284 B	-0-	2686 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04		1770 X	1136	-0-	-634	B	-862643		1136	2	N	-0-			-0-
05		1426 X	2356	-0-	930	B	-861713		2356	2	N	-0-			-0-
06		1470 X	1629	-0-	159	B	-861554		1629	2	N	-0-			-0-
07		1519 X	1535	-0-	16	B	-861538		1535	2	N	-0-			-0-
08		2356 X	1944	-0-	-412	B	-861538		1944	2	N	-0-			-0-
09		2280 X	1108	-0-	-1172	B	-861538		1108	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031															
04		1970 N	1970	-0-	-0-	B	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8
05		2202 N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	8
06		2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2015	2	2	9	N	2	2	8
07		2105 N	2105	-0-	-0-	B	-0-	2099	2	6	9	N	5	5	8
08		2201 N	2144	-0-	-57	B	-0-	2136	2	8	9	N	7	7	8
*09		2038 N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2036	2	2	9	N	2	2	8

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979															
04		1651 N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	2			N	-0-		-0-
05		1674 N	1669	-0-	-5	B	-0-	1668	2	1	9	N	1	1	8
06		1710 N	1543	-0-	-167	B	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	8
07		1772 N	1772	-0-	-0-	B	-0-	1771	2	1	9	N	1	1	8
08		1674 N	1641	-0-	-33	B	-0-	1640	2	1	9	N	1	1	8
*09		1630 N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	2			N	-0-		-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810															
04		5023 X	5023	-0-	-0-	B	-0-	200	1	4	9	N	4		232
05		4867 X	3995	-0-	-872	B	-0-	109	1	3	8	2	N	-0-	232
06		5430 X	4102	-0-	-1328	B	-0-	148	1	3	9	2	N	21	253
07		5611 X	3998	-0-	-1613	B	-0-	140	1	3	8	2	N	-0-	190 1 63
08		5611 X	4476	-0-	-1135	B	-0-	143	1	4	3	2	N	-0-	63
09		5010 X	3618	-0-	-1392	B	-0-	135	1	3	4	2	N	-0-	63

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333												
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
04		4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	4395 2		N	-0-		-0-
05		3999 X	2718	-0-	-1281 B	-0-	2718 2		N	-0-		-0-
06		3870 X	1964	-0-	-1906 B	-0-	1964 2		N	-0-		-0-
07		3999 X	3561	-0-	-438 B	-0-	3561 2		N	-0-		-0-
08		6846 X	6846	-0-	-0- B	-0-	6846 2		N	-0-		-0-
*09		6307 X	6307	-0-	-0- B	-0-	6307 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252												
04		2847 X	2847	-0-	-0- B	-0-	2847 2		N	-0-		-0-
05		2955 X	2955	-0-	-0- B	-0-	2955 2		N	-0-		-0-
06		2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
07		2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	2854 2		N	-0-		-0-
08		2774 X	2774	-0-	-0- B	-0-	2774 2		N	-0-		-0-
09		2640 X	2599	-0-	-41 B	-0-	2599 2		N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528												
04		1890 X	1065	-0-	-825 B	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
05		6637 X	6637	-0-	-0- B	-0-	6637 2		N	-0-		-0-
06		4267 X	4267	-0-	-0- B	-0-	4267 2		N	-0-		-0-
07		4533 X	4533	-0-	-0- B	-0-	4533 2		N	-0-		-0-
08		4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903 2		N	-0-		-0-
*09		4389 X	4389	-0-	-0- B	-0-	4389 2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142												
04		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1536 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1426 N	1209	-0-	-217 B	-0-	1206 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		1950 N	1591	-0-	-359 B	-0-	1584 2	7 9	N	6	6 8	-0-
07		1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1713 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2099 2	4 9	N	4	4 8	-0-
*09		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1786 2	2 9	N	2	2 8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994												
04		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2		N	-0-		-0-
05		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-		-0-
06		900 N	896	-0-	-4 B	-0-	896 2		N	-0-		-0-
07		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
08		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2		N	-0-		-0-
*09		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 2		N	-0-		-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914												
04		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	47 1	1113 2	N	-0-		-0-
05		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	79 1	1736 2	N	-0-		-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021												TOTAL DEPTH	14646	PERF.14470	- 18953		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		33237 X	33237	-0-	-0- B	-0-	33237	2		N	-0-					-0-	
05		16738 X	16738	-0-	-0- B	-0-	16738	2		N	-0-					-0-	
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-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010												TOTAL DEPTH	14359	PERF.12506	- 14021		
04		2730 X	2402	-0-	-328 B	-0-	2402	2		N	-0-					-0-	
05		2790 X	2630	-0-	-160 B	-0-	2629	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
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-	

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011												TOTAL DEPTH	13174	PERF. 8885	- 12881		
04		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2		N	-0-					-0-	
05		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2		N	-0-					-0-	
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-	

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011												TOTAL DEPTH	14252	PERF.14550	- 17401		
04		2670 X	2365	-0-	-305 B	-0-	2365	2		N	-0-					-0-	
05		2759 X	2617	-0-	-142 B	-0-	2617	2		N	-0-					-0-	
06		2670 X	2249	-0-	-421 B	-0-	2249	2		N	-0-					-0-	
07		2819 X	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	2		N	-0-					-0-	
08		2728 X	2199	-0-	-529 B	-0-	2199	2		N	-0-					-0-	
*09		2659 X	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	2		N	-0-					-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011												TOTAL DEPTH	13023	PERF. 9001	- 12870		
04		3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	3166	2	9	9	N	8	8	8		-0-	
05		3385 X	3385	-0-	-0- B	-0-	3356	2	29	9	N	26	26	8		-0-	
06		2460 X	1850	-0-	-610 B	-0-	1833	2	17	9	N	15	15	8		-0-	
07		2542 X	1189	-0-	-1353 B	-0-	1181	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
08		2542 X	1496	-0-	-1046 B	-0-	1487	2	9	9	N	8	8	8		-0-	
09		2460 X	1584	-0-	-876 B	-0-	1578	2	6	9	N	5	5	8		-0-	

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011												TOTAL DEPTH	14166	PERF.14575	- 17953		
04		750 N	1007	-0-	257 B	-110770	1007	2		N	-0-					-0-	
05		806 N	749	-0-	-57 B	-110770	749	2		N	-0-					-0-	
06		930 N	1335	-0-	405 B	-110365	1335	2		N	-0-					-0-	
07		1054 N	1124	-0-	70 B	-110295	1124	2		N	-0-					-0-	
08		744 N	931	-0-	187 B	-110108	931	2		N	-0-					-0-	
09		1350 N	960	-0-	-390 B	-110108	960	2		N	-0-					-0-	

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011												TOTAL DEPTH	14026	PERF.14213	- 17315		
04		1650 N	1165	-0-	-485 B	-0-	1165	2		N	-0-					55	
05		1705 N	1035	-0-	-670 B	-0-	1035	2		N	-0-					55	
06		1530 N	1139	-0-	-391 B	-0-	1139	2		N	-0-					55	
07		1209 N	956	-0-	-253 B	-0-	956	2		N	-0-					55	
08		1023 N	820	-0-	-203 B	-0-	820	2		N	-0-					55	
09		1140 N	757	-0-	-383 B	-0-	757	2		N	-0-					55	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		1612 N	1574	-0-	-38 B	-0-	1572	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06		1590 N	1517	-0-	-73 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07		1705 N	1501	-0-	-204 B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08		1581 N	1311	-0-	-270 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09		1530 N	952	-0-	-578 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653																	
04		3720 X	3224	-0-	-496 B	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05		3844 X	1691	-0-	-2153 B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06		3720 X	117	-0-	-3603 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07		4618 X	4618	-0-	-0- B	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08		4069 X	4069	-0-	-0- B	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
09		3210 X	2860	-0-	-350 B	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133																	
04		14850 X	14534	-0-	-316 B	-0-	14534	2			N	-0-					57
05		15190 X	14750	-0-	-440 B	-0-	14750	2			N	-0-					57
06		14700 X	13147	-0-	-1553 B	-0-	13147	2			N	-0-					57
07		15004 X	14320	-0-	-684 B	-0-	14320	2			N	-0-					57
08		15004 X	14033	-0-	-971 B	-0-	14033	2			N	-0-					57
09		14520 X	12492	-0-	-2028 B	-0-	12492	2			N	-0-					57

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553																	
04		7500 X	2455	-0-	-5045 B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05		7750 X	2616	-0-	-5134 B	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06		3930 X	2992	-0-	-938 B	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
07		3007 X	2428	-0-	-579 B	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
08		2604 X	2376	-0-	-228 B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
09		3000 X	1962	-0-	-1038 B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260																	
04		8280 X	7915	-0-	-365 B	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
05		8556 X	6307	-0-	-2249 B	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06		8280 X	5183	-0-	-3097 B	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07		8184 X	4911	-0-	-3273 B	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
08		8184 X	4819	-0-	-3365 B	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
09		7920 X	4019	-0-	-3901 B	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785																	
04		6300 X	2452	-0-	-3848 B	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05		5518 X	2854	-0-	-2664 B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06		4350 X	2016	-0-	-2334 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07		5830 X	5830	-0-	-0- B	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
08		7999 X	7999	-0-	-0- B	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
09		2760 X	1700	-0-	-1060 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905																	
04		3750 X	3469	-0-	-281 B	-0-	3462	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05		4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	4024	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06		4400 X	4400	-0-	-0- B	-0-	4370	2	30	9	N	27	27	8			-0-
07		4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	4315	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08		4278 X	4024	-0-	-254 B	-0-	4006	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09		4140 X	3772	-0-	-368 B	-0-	3761	2	11	9	N	10	10	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04		60060 X	56787	-0-	-3273 B	-0-	56787	2	N	-0-	-0-	-0-		
05		61132 X	57458	-0-	-3674 B	-0-	57458	2	N	-0-	-0-	-0-		
06		57960 X	54318	-0-	-3642 B	-0-	54318	2	N	-0-	-0-	-0-		
07		58683 X	54332	-0-	-4351 B	-0-	54332	2	N	-0-	-0-	-0-		
08		58683 X	54291	-0-	-4392 B	-0-	54291	2	N	-0-	-0-	-0-		
09		56790 X	49777	-0-	-7013 B	-0-	49777	2	N	-0-	-0-	-0-		

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153														
04		4902 X	4902	-0-	-0- B	-0-	4902	2	N	-0-	-0-	-0-		
05		5734 X	5734	-0-	-0- B	-0-	5734	2	N	-0-	-0-	-0-		
06		4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	4014	2	N	-0-	-0-	-0-		
07		5469 X	5469	-0-	-0- B	-0-	5469	2	N	-0-	-0-	-0-		
08		3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	3371	2	N	-0-	-0-	-0-		
*09		2458 X	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	2	N	-0-	-0-	-0-		

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490														
04		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2	N	-0-	-0-	-0-		
05		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2	N	-0-	-0-	-0-		
06		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2	N	-0-	-0-	-0-		
07		2294 N	1462	-0-	-832 B	-0-	1462	2	N	-0-	-0-	-0-		
08		2046 N	1144	-0-	-902 B	-0-	1144	2	N	-0-	-0-	-0-		
09		1920 N	479	-0-	-1441 B	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-		

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063														
04		29171 X	29171	-0-	-0- B	-0-	1215	1	27956	2	N	-0-	-0-	
05		26412 X	11080	-0-	-15332 B	-0-	460	1	10620	2	N	-0-	-0-	
06		25560 X	55	-0-	-25505 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-	-0-	
07		26412 X	5077	-0-	-21335 B	-0-	214	1	4863	2	N	-0-	-0-	
08		26412 X	19970	-0-	-6442 B	-0-	821	1	19149	2	N	-0-	-0-	
09		25560 X	12189	-0-	-13371 B	-0-	493	1	11696	2	N	-0-	-0-	

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685														
04		4710 X	4420	-0-	-290 B	-0-	4420	2	N	-0-	-0-	-0-		
05		4867 X	1698	-0-	-3169 B	-0-	1698	2	N	-0-	-0-	-0-		
06		4200 X	4126	-0-	-74 B	-0-	4126	2	N	-0-	-0-	-0-		
07		4557 X	4314	-0-	-243 B	-0-	4314	2	N	-0-	-0-	-0-		
08		4557 X	4040	-0-	-517 B	-0-	4040	2	N	-0-	-0-	-0-		
09		4410 X	3728	-0-	-682 B	-0-	3728	2	N	-0-	-0-	-0-		

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753														
04		15420 X	11333	-0-	-4087 B	-0-	11333	2	N	-0-	-0-	-0-		
05		9085 X	9085	-0-	-0- B	-0-	9085	2	N	-0-	-0-	-0-		
06		5849 X	5849	-0-	-0- B	-0-	5849	2	N	-0-	-0-	-0-		
07		13368 X	13368	-0-	-0- B	-0-	13368	2	N	-0-	-0-	-0-		
08		11718 X	7484	-0-	-4234 B	-0-	7484	2	N	-0-	-0-	-0-		
09		11340 X	8027	-0-	-3313 B	-0-	8027	2	N	-0-	-0-	-0-		

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390														
04		7193 X	7193	-0-	-0- B	-0-	7193	2	N	-0-	-0-	-0-		
05		6804 X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804	2	N	-0-	-0-	-0-		
06		9817 X	9817	-0-	-0- B	-0-	9817	2	N	-0-	-0-	-0-		
07		10325 X	10325	-0-	-0- B	-0-	10325	2	N	-0-	-0-	-0-		
08		9175 X	9175	-0-	-0- B	-0-	9175	2	N	-0-	-0-	-0-		
*09		8253 X	8253	-0-	-0- B	-0-	8253	2	N	-0-	-0-	-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2809 X	2809	-0-	-0- B	-0-	119 1	2690 2	N	-0-		-0-
05		2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	121 1	2585 2	N	-0-		-0-
06		4433 X	4433	-0-	-0- B	-0-	201 1	4232 2	N	-0-		-0-
07		3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	114 1	3024 2	N	-0-		-0-
08		3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	169 1	3386 2	N	-0-		-0-
09		3600 X	3176	-0-	-424 B	-0-	176 1	3000 2	N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
04		12630 X	7147	-0-	-5483 B	-0-	7147 2		N	-0-		-0-
05		13051 X	10791	-0-	-2260 B	-0-	10791 2		N	-0-		-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
04		6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-	6472 2	4 9	N	4	4 8	-0-
05		8309 X	8309	-0-	-0- B	-0-	8292 2	17 9	N	15	15 8	-0-
06		6932 X	6932	-0-	-0- B	-0-	6917 2	15 9	N	14	14 8	-0-
07		6696 X	5867	-0-	-829 B	-0-	5858 2	9 9	N	8	8 8	-0-
08		6789 X	4532	-0-	-2257 B	-0-	4525 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09		6570 X	3093	-0-	-3477 B	-0-	3091 2	2 9	N	2	2 8	-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
04		4445 X	4445	-0-	-0- B	-0-	4445 2		N	-0-		-0-
05		4495 X	3940	-0-	-555 B	-0-	3940 2		N	-0-		-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
04		10080 X	5735	-0-	-4345 B	-0-	5735 2		N	-0-		-0-
05		10416 X	4648	-0-	-5768 B	-0-	4648 2		N	-0-		-0-
06		10080 X	5697	-0-	-4383 B	-0-	5697 2		N	-0-		-0-
07		9517 X	8461	-0-	-1056 B	-0-	8461 2		N	-0-		-0-
08		10338 X	10338	-0-	-0- B	-0-	10338 2		N	-0-		-0-
09		5730 X	4878	-0-	-852 B	-0-	4878 2		N	-0-		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
04		27750 X	9930	-0-	-17820 B	-0-	9930 2		N	-0-		-0-
05		19158 X	14814	-0-	-4344 B	-0-	14814 2		N	-0-		-0-
06		17220 X	10383	-0-	-6837 B	-0-	10383 2		N	-0-		-0-
07		17794 X	9643	-0-	-8151 B	-0-	9643 2		N	-0-		-0-
08		17794 X	9523	-0-	-8271 B	-0-	9523 2		N	-0-		-0-
09		14340 X	8768	-0-	-5572 B	-0-	8641 2	127 9	N	115		115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	2370 X	1523	-0-	-847 B	-0-	1523	2			N	-0-	77
05	2449 X	1444	-0-	-1005 B	-0-	1444	2			N	-0-	77
06	2340 X	1754	-0-	-586 B	-0-	1754	2			N	-0-	77
07	2263 X	2045	-0-	-218 B	-0-	2045	2			N	-0-	77
08	2263 X	2103	-0-	-160 B	-0-	2103	2			N	-0-	77
*09	2197 X	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	2			N	-0-	77

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
04	5610 X	3788	-0-	-1822 B	-0-	3788	2			N	-0-	-0-
05	5115 X	3691	-0-	-1424 B	-0-	3691	2			N	-0-	-0-
06	4650 X	4392	-0-	-258 B	-0-	4392	2			N	-0-	-0-
07	4805 X	4073	-0-	-732 B	-0-	4073	2			N	-0-	-0-
08	4805 X	4279	-0-	-526 B	-0-	4279	2			N	-0-	-0-
09	4380 X	4271	-0-	-109 B	-0-	4271	2			N	-0-	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
04	9930 X	9025	-0-	-905 B	-0-	9025	2			N	-0-	-0-
05	11609 X	11609	-0-	-0- B	-0-	11609	2			N	-0-	-0-
06	10458 X	10458	-0-	-0- B	-0-	10458	2			N	-0-	-0-
07	9331 X	2767	-0-	-6564 B	-0-	2767	2			N	-0-	-0-
08	10261 X	2749	-0-	-7512 B	-0-	2749	2			N	-0-	-0-
09	9930 X	3678	-0-	-6252 B	-0-	3678	2			N	-0-	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
04	10140 X	8729	-0-	-1411 B	-0-	8729	2			N	-0-	-0-
05	9021 X	6547	-0-	-2474 B	-0-	6547	2			N	-0-	-0-
06	10140 X	6267	-0-	-3873 B	-0-	6267	2			N	-0-	-0-
07	10478 X	6859	-0-	-3619 B	-0-	6859	2			N	-0-	-0-
08	10478 X	5693	-0-	-4785 B	-0-	5693	2			N	-0-	-0-
09	8730 X	5780	-0-	-2950 B	-0-	5780	2			N	-0-	-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
04	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-	23
05	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-	23
06	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2			N	-0-	23
07	1581 N	1462	-0-	-119 B	-0-	1462	2			N	-0-	23
08	1674 N	1588	-0-	-86 B	-0-	1588	2			N	-0-	23
09	1590 N	1359	-0-	-231 B	-0-	1359	2			N	-0-	23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598												
04	2820 X	2784	-0-	-36 B	-0-	2784	2			N	-0-	-0-
05	2914 X	2858	-0-	-56 B	-0-	2858	2			N	-0-	-0-
06	2760 X	2619	-0-	-141 B	-0-	2619	2			N	-0-	-0-
07	2883 X	2770	-0-	-113 B	-0-	2770	2			N	-0-	-0-
08	2883 X	2689	-0-	-194 B	-0-	2689	2			N	-0-	-0-
09	2790 X	2541	-0-	-249 B	-0-	2541	2			N	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
04	3240 X	2781	-0-	-459 B	-0-	2781	2			N	-0-	76
05	3392 X	3392	-0-	-0- B	-0-	3392	2			N	-0-	76
06	3130 X	3130	-0-	-0- B	-0-	3130	2			N	-0-	76
07	3162 X	3090	-0-	-72 B	-0-	3090	2			N	-0-	76
08	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	3384	2			N	-0-	76
09	3270 X	2943	-0-	-327 B	-0-	2943	2			N	-0-	76

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		21510 X	20155	-0-	-1355 B	-0-	20147	2	8	9	N	7					152
05		22227 X	22023	-0-	-204 B	-0-	22023	2			N	-0-					152
06		21510 X	20677	-0-	-833 B	-0-	20677	2			N	-0-					152
07		22227 X	14612	-0-	-7615 B	-0-	14612	2			N	-0-					152
08		22227 X	12657	-0-	-9570 B	-0-	12657	2			N	-0-					152
09		21300 X	11276	-0-	-10024 B	-0-	11276	2			N	-0-					152

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453																	
04		2790 X	1561	-0-	-1229 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05		2697 X	1253	-0-	-1444 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06		5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08		1240 N	613	-0-	-627 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*09		4634 X	4634	-0-	-0- B	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454																	
04		7530 X	6086	-0-	-1444 B	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
05		7192 X	6825	-0-	-367 B	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06		7050 X	5891	-0-	-1159 B	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07		7285 X	6094	-0-	-1191 B	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
08		7285 X	6379	-0-	-906 B	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
09		6600 X	5252	-0-	-1348 B	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008																	
04		20640 X	18323	-0-	-2317 B	-0-	18323	2			N	-0-					90
05		20119 X	19389	-0-	-730 B	-0-	19389	2			N	-0-					90
06		19230 X	15793	-0-	-3437 B	-0-	15793	2			N	-0-					90
07		19499 X	17848	-0-	-1651 B	-0-	17848	2			N	-0-					90
08		19499 X	18101	-0-	-1398 B	-0-	18101	2			N	-0-					90
09		18750 X	15390	-0-	-3360 B	-0-	15390	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282																	
04		20070 X	15369	-0-	-4701 B	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
05		19065 X	14513	-0-	-4552 B	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
06		18180 X	12697	-0-	-5483 B	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
07		18786 X	11806	-0-	-6980 B	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
08		18786 X	14569	-0-	-4217 B	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
09		15360 X	12133	-0-	-3227 B	-0-	12133	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346																	
04		15600 X	13901	-0-	-1699 B	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
05		16120 X	12830	-0-	-3290 B	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
06		16200 X	13333	-0-	-2867 B	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
07		16740 X	12713	-0-	-4027 B	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
08		16740 X	12813	-0-	-3927 B	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
09		13890 X	11818	-0-	-2072 B	-0-	11818	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200																	
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		13440 X	10456	-0-	-2984 B	-0-	10456 2		N	-0-		-0-
05		12059 X	9960	-0-	-2099 B	-0-	9960 2		N	-0-		-0-
06		11400 X	9919	-0-	-1481 B	-0-	9919 2		N	-0-		-0-
07		11253 X	9744	-0-	-1509 B	-0-	9744 2		N	-0-		-0-
08		11253 X	8838	-0-	-2415 B	-0-	8838 2		N	-0-		-0-
09		10470 X	8697	-0-	-1773 B	-0-	8697 2		N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325												
04		6060 X	3636	-0-	-2424 B	-0-	3636 2		N	-0-		-0-
05		4867 X	3668	-0-	-1199 B	-0-	3668 2		N	-0-		-0-
06		4470 X	3263	-0-	-1207 B	-0-	3263 2		N	-0-		-0-
07		4619 X	4456	-0-	-163 B	-0-	4456 2		N	-0-		-0-
08		4619 X	4262	-0-	-357 B	-0-	4262 2		N	-0-		-0-
09		3630 X	2734	-0-	-896 B	-0-	2734 2		N	-0-		-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103												
04		56400 X	48700	-0-	-7700 B	-0-	48700 2		N	-0-		-0-
05		58280 X	49835	-0-	-8445 B	-0-	49835 2		N	-0-		-0-
06		54330 X	45153	-0-	-9177 B	-0-	45153 2		N	-0-		-0-
07		69274 X	69274	-0-	-0- B	-0-	69274 2		N	-0-		-0-
08		67632 X	67632	-0-	-0- B	-0-	67632 2		N	-0-		-0-
*09		60994 X	60994	-0-	-0- B	-0-	60994 2		N	-0-		-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483												
04		126900 X	109027	-0-	-17873 B	-0-	109027 2		N	-0-		-0-
05		131130 X	108583	-0-	-22547 B	-0-	108531 2	52 9	N	47		47
06		118680 X	102011	-0-	-16669 B	-0-	102011 2		N	-0-		47
07		112654 X	100033	-0-	-12621 B	-0-	100033 2		N	-0-		47
08		112654 X	85508	-0-	-27146 B	-0-	85508 2		N	-0-		47
09		109020 X	85929	-0-	-23091 B	-0-	85929 2		N	-0-		47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543												
04		96390 X	74453	-0-	-21937 B	-0-	74453 2		N	-0-		-0-
05		98580 X	72531	-0-	-26049 B	-0-	72531 2		N	-0-		-0-
06		90270 X	65335	-0-	-24935 B	-0-	65335 2		N	-0-		-0-
07		81530 X	62942	-0-	-18588 B	-0-	62942 2		N	-0-		-0-
08		81530 X	59565	-0-	-21965 B	-0-	59565 2		N	-0-		-0-
09		74460 X	51474	-0-	-22986 B	-0-	51474 2		N	-0-		-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474												
04		144510 X	131634	-0-	-12876 B	-0-	131634 2		N	-0-		-0-
05		148273 X	129208	-0-	-19065 B	-0-	129208 2		N	-0-		-0-
06		140610 X	117275	-0-	-23335 B	-0-	117275 2		N	-0-		-0-
07		145297 X	113874	-0-	-31423 B	-0-	113874 2		N	-0-		-0-
08		145297 X	87871	-0-	-57426 B	-0-	87871 2		N	-0-		-0-
09		131640 X	126369	-0-	-5271 B	-0-	126369 2		N	-0-		-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894												
04		148560 X	88433	-0-	-60127 B	-0-	88433 2		N	-0-		-0-
05		99634 X	66133	-0-	-33501 B	-0-	66133 2		N	-0-		-0-
06		105690 X	52154	-0-	-53536 B	-0-	52154 2		N	-0-		-0-
07		109213 X	40038	-0-	-69175 B	-0-	40038 2		N	-0-		-0-
08		109213 X	38805	-0-	-70408 B	-0-	38805 2		N	-0-		-0-
09		88440 X	31214	-0-	-57226 B	-0-	31214 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE

04		204780 X	163059	-0-	-41721 B	-0-	163059	2		N	-0-		-0-
05		198214 X	163728	-0-	-34486 B	-0-	163728	2		N	-0-		-0-
06		191820 X	147924	-0-	-43896 B	-0-	147924	2		N	-0-		-0-
07		169446 X	141997	-0-	-27449 B	-0-	141997	2		N	-0-		-0-
08		169446 X	87091	-0-	-82355 B	-0-	87091	2		N	-0-		-0-
09		163050 X	112333	-0-	-50717 B	-0-	112333	2		N	-0-		-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		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													
04		540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3		Y	-0-		-0-
05		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		Y	-0-		-0-
06		510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3		Y	-0-		-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-		-0-
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3		Y	-0-		-0-
09		510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3		Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURLESON, M. G. "A"		WELL #:		9U		RRCID -> 235885		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 13970		PERF. 8718 - 8755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 3			N	-0-	-0-
05		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 3			N	-0-	-0-
06		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985 3			N	-0-	-0-
07		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 3			N	-0-	-0-
08		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222 3			N	-0-	-0-
*09		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 3			N	-0-	-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				880770								
HOLIDAY RESOURCES "A"				WELL #:		1		RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400
04		1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079 2			N	-0-	42
05		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 2			N	-0-	42
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-	42
*07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2			N	-0-	42
*08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			N	-0-	42
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT	42

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
ELLIS -B-				WELL #:		1		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	639				Y	-0-	-0-
05		639 X	-0-	-0-	-639	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RUSSELL "A"				WELL #:		2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.				945936										
HARRELL "C"				WELL #: 2		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			13
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			13
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			13
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			13
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			13
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			13

WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385				
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

PINNACLE				WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSHALL 'A'				WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697				
04	2504	N	2470	-0-	-34	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
08	1023	X	743	-0-	-280	-0-	743	2		N	-0-			-0-
09	990	X	532	-0-	-458	-0-	532	2		N	-0-			-0-

COOK, LOUISE				WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252				
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-

REED "E"				WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962				
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED "E"				WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979				
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	1741 2		N	-0-			140
05	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1712 2		N	-0-			140
06	1500 N	904	-0-	-596	-0-	904 2		N	-0-			140
07	1798 N	421	-0-	-1377	-0-	421 2		N	-0-			140
08	1705 N	321	-0-	-1384	-0-	321 2		N	-0-			140
09	900 N	303	-0-	-597	-0-	303 2		N	-0-			140

COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442				
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			183
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1339 2	30 9	N	-0-			210
06	1350 N	578	-0-	-772	-0-	578 2		N	-0-			210
07	1364 N	802	-0-	-562	-0-	802 2		N	-0-			210
08	1364 N	726	-0-	-638	-0-	726 2		N	-0-			210
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			210

COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506				
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-

ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400				
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 2		N	-0-			-0-
09	210 N	39	-0-	-171	-0-	39 2		N	-0-			-0-

BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346				
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			20
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-			20
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-			20
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			20
08	1488 N	393	-0-	-1095	-0-	393 2		N	-0-			20
09	1440 N	282	-0-	-1158	-0-	282 2		N	-0-			20

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306				
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			37
05	837 N	366	-0-	-471	-0-	366 2		N	-0-			37
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			37
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			37
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			37
09	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119 2		N	-0-			37

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500				
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4105 2	44 9	Y	40	59 1		51
05	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585 2		Y	-0-			51
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

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON "A"		//CONT.// //CONT.//	06476 700 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 13128	PERF. 8800	-	8918			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209406	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 13325	PERF. 8934	-	8944			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 216787	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8730	-	8742			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217759	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 9271	-	9348			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219145	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 15293	PERF. 9060	-	9201			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 9516	PERF. 8785	-	8832			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 9640	PERF. 9043	-	9094			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBINSON, FERN V.		WELL #: 3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PAT OAKES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PINNACLE		WELL #: 4		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647					
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-		-0-	
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		-0-	
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		-0-	
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2	N	-0-		-0-	
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-		-0-	
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-		-0-	
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956				
04	3000 N	2220	-0-	-780	539	2220	2	N	-0-			-0-
05	2815 N	2276	-0-	-539	-0-	2276	2	N	-0-			-0-
06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-			-0-
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
09	1860 X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-			90
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-			90
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			90
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			90
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			90
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON 'A'												
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
//CONT.// 945936												
WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062												
M O	ALLOW 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WELDON COX GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

H. L. & P. GAS UNIT												
WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMET GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256												
04	3090 X	2705	-0-	-385	-0-	2650	2	55	9	N	50	65
05	3193 X	2728	-0-	-465	-0-	2680	2	48	9	N	44	109
06	2880 X	2641	-0-	-239	-0-	2632	2	9	9	N	8	117
07	2790 X	2127	-0-	-663	-0-	2000	2	127	9	N	115	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

FERN V. ROBINSON GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

H. L. & P. GAS UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179												
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	19	1	893	2	N	-0-	10
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	39	1	1224	2	N	-0-	10
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	45	1	1408	2	N	-0-	10
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	42	1	1331	2	N	-0-	10
08	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	34	1	1051	2	N	-0-	10
*09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	46	1	1548	2	N	-0-	10

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	275774	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	8997 - 9156	
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	285379	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715	PERF.	9080 - 12454	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEAR GRASS (RODESSA)				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	
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	116	-0-	-101 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
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-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	283622	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6442 - 6449	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				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	
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3		N	-0-			20
05	558 N	252	-0-	-306	-0-	252	3		N	-0-			20
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			20
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			20
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			20
09	480 N	214	-0-	-266	-0-	214	3		N	-0-			20
KENNEDY, VERNA		WELL #:		1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9618 - 9774	
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			121
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-			121
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			121
07	1953 N	1643	-0-	-310	-0-	1643	3		N	-0-			121
08	2015 N	1777	-0-	-238	-0-	1777	3		N	-0-			121
09	1830 N	1721	-0-	-109	-0-	1721	3		N	-0-			121

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315 3	N	-0-		-0-
05	589	N	271	-0-	-318	-0-	271 3	N	-0-		-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-		-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
09	510	N	233	-0-	-277	-0-	233 3	N	-0-		-0-

CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020 PERF. 10423 - 10550			
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175 3	N	-0-		169
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		169
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96 3	N	-0-		169
07	186	N	40	-0-	-146	-0-	40 3	N	-0-		169
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120 3	N	-0-		169
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		169

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094			
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		21
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-		21
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		21
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		21
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		21
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103 3	N	-0-		21

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072			
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718 3	1 9 N	1		97
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458 3	2 9 N	2		99
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435 3	2 9 N	2		101
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428 3	3 9 N	3		104
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	567 3	4 9 N	4		108
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615 3	3 9 N	3		111

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178			
04	3257	X	2879	-0-	-378	-0-	2867 3	12 9 Y	11		173
05	2852	X	2848	-0-	-4	-0-	2796 3	52 9 Y	47		220
06	2760	X	2505	-0-	-255	-0-	2488 3	17 9 Y	15		235
07	2852	X	2310	-0-	-542	-0-	2308 3	2 9 Y	2		237
08	2976	X	2336	-0-	-640	-0-	2330 3	6 9 Y	5	172 1	70
09	2880	X	2504	-0-	-376	-0-	2472 3	32 9 Y	29		99

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173			
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		Y	-0-	60
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3		Y	-0-	60
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2210 3	11 9 Y	10		70
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2110 3	41 9 Y	37		107
08	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	2172 3	33 9 Y	30		137
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2224 3	3 9 Y	3		140

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226			
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	113
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-	113
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	113
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-	113
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	113
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-	113

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			63
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			63
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			63
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	3	1 9	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

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330			
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			111
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			111
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			111
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			111
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136			
04	600 N	369	-0-	-231	-0-	369	3	N	-0-			115
05	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3	N	-0-			115
06	510 N	332	-0-	-178	-0-	332	3	N	-0-			115
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			115
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			115
*09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			115

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260			
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-			70
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-			70
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-			70
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-			70
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-			70
*09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-			70

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224			
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2126	3	158 9	144			199
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2295	3	143 9	130	179 1		150
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1892	3	28 9	25			175
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1985	3	7 9	6			181
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2057	3	10 9	9			190
*09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	3	2 9	2			192

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378			
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			98
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-			98
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			98
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			98
08	930 N	521	-0-	-409	-0-	521	3	N	-0-			98
09	900 N	629	-0-	-271	-0-	629	3	N	-0-			98

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326			
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			46
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-			46
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			46
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-			46
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			46
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-			46

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-						-0-
05		899 N	298	-0-	-601	-0-		298	3			-0-
06		870 N	265	-0-	-605	-0-		265	3			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	3			-0-
08		310 N	240	-0-	-70	-0-		152	3	88	9	80
09		270 N	247	-0-	-23	-0-		150	3	97	9	18

MADDOUX GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	3			65
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	3			65
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	3			65
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	3			65
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3			65
*09		830 N	830	-0-	-0-	-0-		830	3			65

ERICSON GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		2161	3			63
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		2097	3			63
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		2008	3			63
07		1891 N	1695	-0-	-196	-0-		1695	3			63
08		1891 N	1888	-0-	-3	-0-		1888	3			63
09		1830 N	1823	-0-	-7	-0-		1823	3			63

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		720 N	651	-0-	-69	-0-		651	3			153
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	3			153
06		660 N	572	-0-	-88	-0-		572	3			153
07		682 N	521	-0-	-161	-0-		521	3			153
08		713 N	528	-0-	-185	-0-		528	3			153
09		570 N	486	-0-	-84	-0-		486	3			153

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	3			33
05		217 N	189	-0-	-28	-0-		189	3			33
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	3			33
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	3			33
08		186 N	133	-0-	-53	-0-		133	3			33
*09		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3			33

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BETTS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1200 N	843	-0-	-357	-0-		800	3	43	9	44
05		868 N	750	-0-	-118	-0-		743	3	7	9	50
06		930 N	626	-0-	-304	-0-		609	3	17	9	65
07		868 N	704	-0-	-164	-0-		696	3	8	9	72
08		744 N	620	-0-	-124	-0-		617	3	3	9	75
*09		635 N	635	-0-	-0-	-0-		634	3	1	9	76

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			60
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-			60
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			135
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-			135
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

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2205 3	56 9		N	51	175 1		5
05	2325 N	1929	-0-	-396	-0-	1894 3	35 9		N	32			37
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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

04	870 N	27	-0-	-843	-0-	27 3			N	-0-			-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3			N	-0-			-0-
06	750 N	412	-0-	-338	-0-	412 3			N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-			-0-
08	434 N	306	-0-	-128	-0-	306 3			N	-0-			-0-
09	420 N	332	-0-	-88	-0-	332 3			N	-0-			-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

04	1890 N	1702	-0-	-188	-0-	1702 3			N	-0-			79
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3			N	-0-			79
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3			N	-0-			79
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3			N	-0-			79
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3			N	-0-			79
*09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3			N	-0-			79

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

04	300 N	107	-0-	-193	-0-	107 3			N	-0-			115
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-			115
06	240 N	152	-0-	-88	-0-	152 3			N	-0-			115
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-			115
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3			N	-0-			115
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 3			N	-0-			115

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

04	600 N	482	-0-	-118	-0-	482 3			N	-0-			145
05	527 N	455	-0-	-72	-0-	455 3			N	-0-			145
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	553 3			N	-0-			145
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-			145
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3			N	-0-			145
09	540 N	437	-0-	-103	-0-	437 3			N	-0-			145

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
BETTS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940	
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	BALANCE

04		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7680 3	29 9	N	26	91
05		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7711 3	74 9	N	67	158
06		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7520 3	139 9	N	126	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

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364	
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	123
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-	123
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-	123
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	123
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-	123
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-	123

ERICSON GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148	
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1250 3	17 9	N	15	22
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1074 3	59 9	N	54	76
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1553 3	14 9	N	13	89
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1383 3	8 9	N	7	96
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1400 3	7 9	N	6	102
*09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1283 3	13 9	N	12	114

TOMMY JOHNSON		WELL #:		1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076	
04		660 N	558	-0-	-102	-0-	556 3	2 9	N	2	120
05		620 N	526	-0-	-94	-0-	523 3	3 9	N	3	123
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	538 3	2 9	N	2	125
07		589 N	423	-0-	-166	-0-	420 3	3 9	N	3	128
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-	128
*09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-	128

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144	
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1182 3	26 9	N	24	76
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-	76
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1071 3	3 9	N	3	79
07		1085 N	906	-0-	-179	-0-	899 3	7 9	N	6	85
08		1085 N	980	-0-	-105	-0-	976 3	4 9	N	4	89
09		1050 N	685	-0-	-365	-0-	682 3	3 9	N	3	92

HAYNIE		WELL #:		2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172	
04		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2731 3	25 9	N	23	99
05		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3021 3	22 9	N	20	119
06		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2850 3	17 9	N	15	134
07		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2808 3	24 9	N	22	156
08		3100 N	3484	-0-	384	-0-	3478 3	6 9	N	5	161
*09		3000 N	3224	-0-	224	-0-	3191 3	33 9	N	30	191

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212	
04		1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1340 3	10 9	N	9	149
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1471 3	15 9	N	14	163
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1665 3	3 9	N	3	166
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1396 3	26 9	N	24	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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9741 - 10129				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			106
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			106
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			106
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			106
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			106
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			106

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9312 - 10204				
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1591	3	161	9	N	146	173	55
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1503	3	226	9	N	205		260
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1231	3	304	9	N	276	353	183
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1465	3	139	9	N	126		309
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1341	3	106	9	N	96	183	222
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1268	3	121	9	N	110	169	163

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9690 - 10128				
04	1380	N	733	-0-	-647	-0-	732	3	1	9	N	1		76
05	806	N	154	-0-	-652	-0-	150	3	4	9	N	4		80
06	930	N	586	-0-	-344	-0-	584	3	2	9	N	2		82
07	744	N	445	-0-	-299	-0-	442	3	3	9	N	3		85
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	3	3	9	N	3		88
*09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	3	21	9	N	19		107

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9696 - 10124				
04	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	1036	3			N	-0-		177
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-		177
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-		177
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-		177
08	1023	N	710	-0-	-313	-0-	710	3			N	-0-		177
09	1080	N	699	-0-	-381	-0-	699	3			N	-0-		177

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9702 - 10137				
04	2190	N	1567	-0-	-623	-0-	1567	3			N	-0-		176
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2670	3	2	9	N	2		178
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2433	3	8	9	N	7		185
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2194	3	7	9	N	6		191
08	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2135	3	2	9	N	2		193
*09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	3	1	9	N	1		194

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9744 - 10149				
04	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1055	3			N	-0-		94
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-		94
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	3	2	9	N	2		96
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-		96
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1782	3	17	9	N	15		111
09	1290	N	966	-0-	-324	-0-	894	3	72	9	N	65	165	11

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9724 - 10152				
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		59
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-		59
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-		59
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-		59
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		59
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-		59

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	3		N	-0-		133
05	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	10180	3	19	9	N	17	150
06	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9874	3	7	9	N	6	156
07	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10422	3	4	9	N	4	160
08	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9436	3	6	9	N	5	165
*09	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3		N	-0-		165

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186			
04	3000 N	3541	-0-	541	1219	3540	3	1	9	N	1	188
05	3100 N	2854	-0-	-246	973	2848	3	6	9	N	5	193
06	3498 X	2525	-0-	-973	-0-	2523	3	2	9	N	2	195
07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2710	3	2	9	N	2	197
08	2573 X	2560	-0-	-13	-0-	2559	3	1	9	N	1	198
*09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	3	1	9	N	1	199

ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196			
04	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4963	3	17	9	N	15	118
05	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4980	3	21	9	N	19	137
06	4350 X	2549	-0-	-1801	-0-	2535	3	14	9	N	13	150
07	5146 X	2213	-0-	-2933	-0-	2211	3	2	9	N	2	152
08	5146 X	2633	-0-	-2513	-0-	2608	3	25	9	N	23	175
09	4980 X	4089	-0-	-891	-0-	4028	3	61	9	N	55	230

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988			
04	4260 X	3413	-0-	-847	-0-	3413	3			N	-0-	110
05	4123 X	3867	-0-	-256	-0-	3867	3			N	-0-	110
06	3900 X	3780	-0-	-120	-0-	3776	3	4	9	N	4	114
07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-	114
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-	114
09	3780 X	3370	-0-	-410	-0-	3370	3			N	-0-	114

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065			
04	2430 X	2010	-0-	-420	-0-	2010	3			N	-0-	165
05	2387 X	2132	-0-	-255	-0-	2132	3			N	-0-	165
06	2310 X	1927	-0-	-383	-0-	1904	3	23	9	N	21	186
07	2077 N	1801	-0-	-276	-0-	1801	3			N	-0-	186
08	2139 N	1886	-0-	-253	-0-	1878	3	8	9	N	7	193
09	1920 N	1057	-0-	-863	-0-	1055	3	2	9	N	2	195

THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854			
04	11310 X	8722	-0-	-2588	-0-	8590	3	132	9	N	120	187
05	11687 X	7199	-0-	-4488	-0-	7165	3	34	9	N	31	218
06	11310 X	4419	-0-	-6891	-0-	4335	3	84	9	N	76	113
07	10664 X	2239	-0-	-8425	-0-	2218	3	21	9	N	19	132
08	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	10900	3	44	9	N	40	172
09	8730 X	7797	-0-	-933	-0-	7794	3	3	9	N	3	175

GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852			
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-	32
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	32
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	32
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-	32
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	32
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-	32

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1197 3	6 9	N	5	155
05		1271 N	952	-0-	-319	-0-	952 3		N	-0-	155
06		930 N	926	-0-	-4	-0-	924 3	2 9	N	-2	157
07		1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098 3		N	-0-	157
08		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		N	-0-	157
*09		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-	157

CRATON OPERATING LLC		186717								
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 5		RRCID -> 252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOVERING, E.H.		WELL #: 1		RRCID -> 132326		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROY, LEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607		
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3		N	-0-	-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3		N	-0-	-0-
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349 3		N	-0-	-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-	-0-
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-	-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340 3		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9322 - 9852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	335 3		Y	-0-			-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3		Y	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-			-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146135	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	10343	PERF. 9224 - 9822	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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	
04	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1357 3		Y	-0-			-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		Y	-0-			-0-
06	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430 3		Y	-0-			-0-
07	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	1218 3		Y	-0-			-0-
08	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1427 3		Y	-0-			-0-
*09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		Y	-0-			-0-

KELLY "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	180137	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9273 - 9533	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	181722	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 11220 - 11252	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLY "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	182178	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	13525	PERF. 9717 - 9888	
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3		N	-0-			-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	216937	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	13307	PERF. 9386 - 9592	
04	3780 X	3492	-0-	-288	-0-	3492 3		Y	-0-			-0-
05	3627 X	3365	-0-	-262	-0-	3365 3		Y	-0-			-0-
06	3660 X	2917	-0-	-743	-0-	2917 3		Y	-0-			-0-
07	3782 X	833	-0-	-2949	-0-	833 3		Y	-0-			-0-
08	3782 X	967	-0-	-2815	-0-	967 3		Y	-0-			-0-
09	3480 X	978	-0-	-2502	-0-	978 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	218287	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 9024 - 9918	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1050 N	934	-0-	-116	-0-	934 3			Y	-0-		-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3			Y	-0-		-0-
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 3			Y	-0-		-0-
07	961 N	511	-0-	-450	-0-	511 3			Y	-0-		-0-
08	1054 N	462	-0-	-592	-0-	462 3			Y	-0-		-0-
09	930 N	589	-0-	-341	-0-	589 3			Y	-0-		-0-

LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		4 U	RRCID ->	219142	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13285	PERF. 9348 - 9646	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	220461	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13702	PERF. 9166 - 9937	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEE ROY "A"		WELL #:		3 U	RRCID ->	224836	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 9239 - 9884	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	231640	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 9170 - 9941	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232289	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF. 9340 - 9977	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		4U	RRCID ->	232988	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 9115 - 9961	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9172 - 9819
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008										TOTAL DEPTH	14640	PERF.	9334 - 10163
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008										TOTAL DEPTH	14333	PERF.	9372 - 10287
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	14555	PERF.	9305 - 10052
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3	N	-0-			-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-			-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3	N	-0-			-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-			-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3	N	-0-			-0-
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008										TOTAL DEPTH	14350	PERF.	9520 - 9598
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008										TOTAL DEPTH	14813	PERF.	9212 - 10022
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
WORTHY		WELL #:		9	RRCID ->	243564	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 9831 - 9394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	244074	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13265	PERF. 9500 - 10056	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	244647	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9708 - 9848	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORTHY		WELL #:		11	RRCID ->	244658	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14821	PERF. 9366 - 11390	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	244669	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 9976 - 10260	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY "B"		WELL #:		4	RRCID ->	244699	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	15020	PERF.10625 - 11358	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORTHY		WELL #:		7	RRCID ->	247465	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 9384 - 10859	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
WORTHY				WELL #: 13	RRCID -> 247572	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 14345	PERF. 9927	- 10149		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KELLY "A"				WELL #: 5	RRCID -> 247914	COMPL. DATE 01/18/2009	TOTAL DEPTH 13470	PERF. 9952	- 10592		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WORTHY				WELL #: 3	RRCID -> 250581	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 14390	PERF. 9378	- 10287		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KELLY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 250612	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 13520	PERF. 9480	- 11721		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KELLY "A"				WELL #: 9	RRCID -> 250779	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 14674	PERF. 9712	- 10629		
04	SWR 10	373	-0-	373	48108	373 3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	382	-0-	382	48490	382 3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	364	-0-	364	48854	364 3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	368	-0-	368	49222	368 3	N	-0-			-0-
08	SWR 10	366	-0-	366	49588	366 3	N	-0-			-0-
09	SWR 10	354	-0-	354	49942	354 3	N	-0-			-0-

WEST "B"				WELL #: 6	RRCID -> 251648	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 9377	- 10302		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732										COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	14312	PERF.	9502 - 11385
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576										COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	12938	PERF.	9563 - 10350
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719										COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9332 - 9468
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457										COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9517 - 10436
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326										COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	14525	PERF.	9300 - 13950
04		660 N	157	-0-	-503	-0-	157	3		N	-0-			-0-	
05		527 N	138	-0-	-389	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
06		210 N	101	-0-	-109	-0-	101	3		N	-0-			-0-	
07		155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
*09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-	

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766										COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	9229 - 9971
04	SWR	10	444	-0-	444	255206	444	3		N	-0-			-0-	
05	SWR	10	487	-0-	487	255693	487	3		N	-0-			-0-	
06	SWR	10	451	-0-	451	256144	451	3		N	-0-			-0-	
07	SWR	10	472	-0-	472	256616	472	3		N	-0-			-0-	
08	SWR	10	464	-0-	464	257080	464	3		N	-0-			-0-	
09	SWR	10	435	-0-	435	257515	435	3		N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION			684558					
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:	2	RRCID -> 149576	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 10462	PERF. 9680 - 10375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY			881167					
RUSSELL "A"		WELL #:	1	RRCID -> 118330	COMPL. DATE 08/28/1985	TOTAL DEPTH 15550	PERF. 9438 - 9442	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
RUSSELL "A"		WELL #:	2	RRCID -> 131110	COMPL. DATE 05/24/1989	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9512 - 9570	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
HOLMES "A"		WELL #:	2	RRCID -> 133636	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9172 - 9498	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
HOLMES "A"		WELL #:	1	RRCID -> 161379	COMPL. DATE 12/01/1996	TOTAL DEPTH 14966	PERF. 9154 - 9398	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
RUSSELL "A"		WELL #:	3	RRCID -> 165092	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 10171	PERF. 9017 - 10040	
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	25 1 744 2 Y 7 12 1	9
05	620	N	500	-0-	-120	-0-	8 9 16 1 478 2 Y 5	14
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	6 9 9 1 375 2 Y 2	16
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	2 9 24 1 806 2 Y 8 17 1	7
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	9 9 22 1 683 2 Y 2	9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9 Y NO RPT	9

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8289 - 10072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	86 1	2688 2	Y	-0-		-0-
05		2077 N	2029	-0-	-48	-0-	64 1	1965 2	Y	-0-		-0-
06		2040 N	1735	-0-	-305	-0-	58 1	1677 2	Y	-0-		-0-
07		2232 N	1596	-0-	-636	-0-	53 1	1543 2	Y	-0-		-0-
*08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	73 1	2108 2	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171086	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8256 - 10254
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173628	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8408 - 9480
04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	68 1	2133 2	Y	-0-		-0-
05		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	78 1	2404 2	Y	-0-		-0-
06		2520 N	2503	-0-	-17	-0-	83 1	2420 2	Y	-0-		-0-
07		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	90 1	2631 2	Y	-0-		-0-
*08		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	87 1	2492 2	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILLEN, IRA		WELL #:		1	RRCID ->	175055	COMPL. DATE	03/11/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8778 - 9210
04		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	245 1	7164 2	Y	125	118 1	77
							138 9					
05		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	252 1	7087 2	Y	124	123 1	78
							136 9					
06		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	245 1	7127 2	Y	103	119 1	62
							113 9					
07		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	238 1	6720 2	Y	104	113 1	53
							114 9					
*08		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	256 1	7376 2	Y	91	114 1	30
							100 9					
09		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			Y	NO RPT		30

ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179496	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	7967 - 9176
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	22 1	635 2	Y	-0-		-0-
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	22 1	619 2	Y	-0-		-0-
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	22 1	630 2	Y	-0-		-0-
07		682 N	584	-0-	-98	-0-	20 1	564 2	Y	-0-		-0-
08		651 N	644	-0-	-7	-0-	22 1	622 2	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	79 1	2492 2	Y	21	70
05	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	23 9	2654 2	Y	118	188
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	86 1	2699 2	Y	15 180 1	23
07	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	130 9	2878 2	Y	7	30
*08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	93 1	2546 2	Y	64	94
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 9		Y	NO RPT	94
						8 9				
						99 1				
						88 1				
						70 9				

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167								
RUSSELL "A"			WELL #:	4R	RRCID ->	262370	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9164 - 9732
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2310 X	2197	-0-	-113	-0-	72 1	2104 2	Y	19	51 1	26	
						21 9						
05	2356 X	2095	-0-	-261	-0-	65 1	2005 2	Y	23		49	
						25 9						
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	70 1	2872 2	Y	16		65	
						18 9						
07	2356 X	1866	-0-	-490	-0-	53 1	1792 2	Y	19	68 1	16	
						21 9						
08	2356 X	1724	-0-	-632	-0-	54 1	1663 2	Y	6		22	
						7 9						
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT	22	

RUSSELL "A"			WELL #:	5	RRCID ->	262372	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9116 - 9922
04	3090 X	2207	-0-	-883	-0-	72 1	2114 2	Y	19	60 1	27	
						21 9						
05	2759 X	2193	-0-	-566	-0-	68 1	2099 2	Y	24		51	
						26 9						
06	2670 X	2110	-0-	-560	-0-	50 1	2048 2	Y	11		62	
						12 9						
07	2418 X	2368	-0-	-50	-0-	67 1	2276 2	Y	23	64 1	21	
						25 9						
08	2418 X	2177	-0-	-241	-0-	68 1	2101 2	Y	7		28	
						8 9						
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				Y	NO RPT	28	

RUSSELL "A"			WELL #:	6	RRCID ->	262523	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9116 - 10133
04	810 N	625	-0-	-185	-0-	20 1	599 2	Y	5	17 1	7	
						6 9						
05	310 N	74	-0-	-236	-0-	2 1	71 2	Y	1		8	
						1 9						
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	13 1	549 2	Y	3		11	
						3 9						
07	651 N	353	-0-	-298	-0-	10 1	339 2	Y	4	11 1	4	
						4 9						
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5 1	169 2	Y	1		5	
						1 9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5	

RUSSELL "A"			WELL #:	7	RRCID ->	264449	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9180 - 10089
04	759 X	759	-0-	-0-	-0-	25 1	727 2	Y	6	40 1	11	
						7 9						
05	775 X	623	-0-	-152	-0-	19 1	596 2	Y	7		18	
						8 9						
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	37 1	1532 2	Y	8		26	
						9 9						
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	35 1	1199 2	Y	13	27 1	12	
						14 9						
*08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	42 1	1293 2	Y	4		16	
						4 9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	16	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	68	1	1986	2	Y	33	35 1	20
						36	9						
05	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	68	1	1920	2	Y	33	32 1	21
						36	9						
06	2220 N	2068	-0-	-152	-0-	68	1	1970	2	Y	27	32 1	16
						30	9						
07	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	71	1	2015	2	Y	30	31 1	15
						33	9						
*08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	72	1	2069	2	Y	25	31 1	9
						28	9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161				
04	5280 X	4735	-0-	-545	-0-	155	1	4545	2	Y	32	30 1	20
						35	9						
05	5456 X	4567	-0-	-889	-0-	156	1	4377	2	Y	31	31 1	20
						34	9						
06	5280 X	4600	-0-	-680	-0-	152	1	4419	2	Y	26	30 1	16
						29	9						
07	4898 X	4878	-0-	-20	-0-	166	1	4680	2	Y	29	30 1	15
						32	9						
08	4898 X	4819	-0-	-79	-0-	161	1	4633	2	Y	23	30 1	8
						25	9						
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT		8

XTO ENERGY INC.		WELL #: 1		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995			TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491				
04	3000 N	2701	-0-	-299	109	2701	2			N	-0-		25
05	800 N	691	-0-	-109	-0-	691	2			N	-0-		25
06	1680 X	389	-0-	-1291	-0-	389	2			N	-0-		25
07	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-		25
08	1736 X	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-		25
*09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-		25

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028				
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-		60
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-		60
06	900 N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-		60
07	1054 N	540	-0-	-514	-0-	540	2			N	-0-		60
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-		60
*09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-		60

GUEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981			TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130				
04	3000 N	1335	-0-	-1665	5599	1335	2			N	-0-		27
05	7158 X	1559	-0-	-5599	-0-	1559	2			N	-0-		27
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684								
04	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2		N	-0-						30
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-						30
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

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518								
04	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	1969	2		N	-0-						82
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-						82
06	2040 N	1958	-0-	-82	-0-	1958	2		N	-0-						82
07	2046 N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2		N	-0-						82
08	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2		N	-0-						82
*09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-						82

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013								
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2		N	-0-						44
05	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-						44
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2		N	-0-						44
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-						44
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-						44
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-						44

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398								
04	4230 X	1267	-0-	-2963	-0-	1267	2		N	-0-						85
05	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-						85
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-						85
07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2		N	-0-						85
08	4371 X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2		N	-0-						85
*09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		N	-0-						85

MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213								
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-						-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-						-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-						-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-						-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-						-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174								
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	
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	2		N	-0-			56	
05	93	N	62	-0-	-31	-0-		62	2		N	-0-			56	
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-			56	
07	93	N	56	-0-	-37	-0-		56	2		N	-0-			56	
08	62	N	53	-0-	-9	-0-		53	2		N	-0-			56	
09	90	N	40	-0-	-50	-0-		40	2		N	-0-			56	

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149								
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-		3790	2		N	-0-			20	
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-		3893	2		N	-0-			20	
06	3930	X	3648	-0-	-282	-0-		3648	2		N	-0-			20	
07	4061	X	3803	-0-	-258	-0-		3803	2		N	-0-			20	
08	4061	X	3658	-0-	-403	-0-		3658	2		N	-0-			20	
09	3780	X	3141	-0-	-639	-0-		3141	2		N	-0-			20	

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377								
04	3720	X	3153	-0-	-567	-0-		3133	2	20	9	N	18	130	1	22
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-		4154	2			N	-0-			22
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-		3730	2			N	-0-			22
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-		3987	2			N	-0-			22
08	4154	X	3961	-0-	-193	-0-		3961	2			N	-0-			22
09	4020	X	3890	-0-	-130	-0-		3890	2			N	-0-			22

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330								
04	2670	N	2568	-0-	-102	-0-		2568	2		N	-0-			35	
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-		2794	2		N	-0-			35	
06	2940	N	2285	-0-	-655	-0-		2285	2		N	-0-			35	
07	2666	N	2391	-0-	-275	-0-		2391	2		N	-0-			35	
08	2790	N	2675	-0-	-115	-0-		2675	2		N	-0-			35	
*09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-		2628	2		N	-0-			35	

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428								
04	1590	X	1327	-0-	-263	-0-		1327	2		N	-0-			-0-	
05	1581	X	1375	-0-	-206	-0-		1375	2		N	-0-			-0-	
06	1530	X	1421	-0-	-109	-0-		1421	2		N	-0-			-0-	
07	1581	X	1372	-0-	-209	-0-		1372	2		N	-0-			-0-	
08	1581	X	1305	-0-	-276	-0-		1305	2		N	-0-			-0-	
09	1410	X	1143	-0-	-267	-0-		1143	2		N	-0-			-0-	

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878								
04	90	N	82	-0-	-8	-0-		82	2		N	-0-			-0-	
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-		147	2		N	-0-			-0-	
06	90	N	83	-0-	-7	-0-		83	2		N	-0-			-0-	
07	93	N	85	-0-	-8	-0-		85	2		N	-0-			-0-	
08	124	N	49	-0-	-75	-0-		49	2		N	-0-			-0-	
09	90	N	72	-0-	-18	-0-		72	2		N	-0-			-0-	

HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032								
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-			19	
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-			19	
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N	-0-			19	
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		N	-0-			19	
08	62	N	38	-0-	-24	-0-		38	2		N	-0-			19	
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-			19	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
07	403 N	206	-0-	-197	-0-	206 2	N	-0-		-0-
08	527 N	216	-0-	-311	-0-	216 2	N	-0-		-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2	N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295		
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-		-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-		-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		-0-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520		
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2164 2	33 9 N	30	62 1	102
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	N	-0-		102
06	2580 N	2536	-0-	-44	-0-	2536 2	N	-0-		102
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2	N	-0-		102
08	2666 N	2623	-0-	-43	-0-	2623 2	N	-0-		102
09	2550 N	2151	-0-	-399	-0-	2151 2	N	-0-		102

WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996		
04	5220 X	5078	-0-	-142	-0-	219 1	4859 2 N	-0-		132
05	5394 X	5197	-0-	-197	-0-	224 1	4973 2 N	-0-		132
06	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	233 1	5174 2 N	-0-		132
07	5332 X	3921	-0-	-1411	-0-	169 1	3752 2 N	-0-		132
08	5332 X	4421	-0-	-911	-0-	190 1	4231 2 N	-0-		132
*09	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	237 1	5272 2 N	-0-		132

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522		
04	930 N	642	-0-	-288	-0-	642 2	N	-0-		-0-
05	961 N	687	-0-	-274	-0-	687 2	N	-0-		-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
07	651 N	551	-0-	-100	-0-	551 2	N	-0-		-0-
08	682 N	612	-0-	-70	-0-	612 2	N	-0-		-0-
*09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665			
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	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-

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831			
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	1	1 8	-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	4	4 8	-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	6	5 8	-0-
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	3	3 8	-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	3	3 8	-0-
*09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	2	2 8	-0-

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408			
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-		-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		-0-
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-

MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164			
04	600 N	271	-0-	-329	-0-	271	2	N	-0-		77
05	961 N	205	-0-	-756	-0-	205	2	N	-0-		77
06	900 N	379	-0-	-521	-0-	379	2	N	-0-		77
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		77
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		77
09	390 N	217	-0-	-173	-0-	217	2	N	-0-		77

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507			
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2	N	-0-		13
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2	N	-0-		13
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		13
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		13
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		13
*09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		13

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
05	68 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366												
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	2			55
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2			55
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2			55
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2			55
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2			55
*09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2			55

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506												
04	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	1559	2	114	9	152
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	2	120	9	70
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2			70
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	2			70
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	2			70
*09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2			70

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438												
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930		PERF. 9126 - 9368				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484		PERF. 9083 - 10290				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-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				
04	4470 X	4461	-0-	-9	-0-	4416	2	45	9	Y	41	61	1	51
05	4619 X	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			Y	-0-			51
06	4800 X	4295	-0-	-505	-0-	4295	2			Y	-0-			51
07	4960 X	4350	-0-	-610	-0-	4350	2			Y	-0-			51
08	4960 X	4311	-0-	-649	-0-	4311	2			Y	-0-			51
09	4470 X	3662	-0-	-808	-0-	3662	2			Y	-0-			51

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9074 - 10380				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 9050 - 10308				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 9218 - 10135				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293		PERF. 9364 - 10832				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234853		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243423		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243831		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246821		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247485		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBINSON, FERN V.		WELL #: 3		RRCID -> 247826		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248114		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOLMES GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523														
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			132
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			132
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			132
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			132
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			132
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	2		N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205														
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			138
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			138
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			138
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			138
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			138
*09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			138

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2820 X	2747	-0-	-73	-0-	200	1	2437	2	N	100			155
05	2914 X	1834	-0-	-1080	-0-	110	9	1725	2	N	-0-			155
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-	143	1	1477	2	N	-0-			33
09	2760 X	2164	-0-	-596	-0-	135	1	2029	2	N	-0-			33
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230														
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			123
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			123
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			123
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			123
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			123
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			123
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818														
04	240 N	50	-0-	-190	-0-	50	2			N	-0-			31
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-			31
06	270 N	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-			31
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			31
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			31
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			31
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010										TOTAL DEPTH	12965	PERF.	9078 - 9832		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011										TOTAL DEPTH	13156	PERF.	9212 - 9933		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010										TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9093 - 9858		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011										TOTAL DEPTH	14267	PERF.	8998 - 9929		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011										TOTAL DEPTH	11027	PERF.	9142 - 10302		
04		360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2		N	-0-				-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-				-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-				-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
08		527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2		N	-0-				-0-
09		540 N	257	-0-	-283	-0-	257	2		N	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016										TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8779 - 9832		
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	950	2	15	9	N	14	14	8	-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	759	2	36	9	N	33	33	8	-0-
06		750 N	452	-0-	-298	-0-	429	2	23	9	N	21	21	8	-0-
07		930 N	183	-0-	-747	-0-	179	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08		806 N	45	-0-	-761	-0-	43	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		450 N	141	-0-	-309	-0-	138	2	3	9	N	3	3	8	-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #:		5	RRCID ->	273885	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	9266 - 9823
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	274774	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	9088 - 9800
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWANSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280424	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	17177	PERF.	9886 - 10246
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		N	-0-	144
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		N	-0-	144
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4454	2	55	9	N	194
07	5332	X	4458	-0-	-874	-0-	4437	2	21	9	N	20
08	5332	X	4099	-0-	-1233	-0-	4099	2			N	20
09	5160	X	4094	-0-	-1066	-0-	4094	2			N	20

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	285373	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715	PERF.	9080 - 12454
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		N	-0-			-0-
05		620 N	518	-0-	-102	-0-	516 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	311 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	433 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		527 N	484	-0-	-43	-0-	483 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	417 2	1 9	N	1	1 8		-0-

BEN WHEELER (BACON LIME)				07076 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
ARMOR RESOURCES LLC				031587									
MARSH, M.G.		WELL #:		1	RRCID ->	130316	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8493 - 8506	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANCASTER, J.K.				WELL #:	1	RRCID ->	156293	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8520 - 8532
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LANCASTER, J.K.				WELL #:	2	RRCID ->	171089	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8496 - 8507
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)				07276 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->	161339	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	13045 - 13351	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184196	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8256 - 8260
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8289 - 8295
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266274	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 8002 - 9161
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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
04	22436	15253	-0-	-7183	-0-	15253	3				-0-
05	21975	15157	-0-	-6818	-0-	15157	3				-0-
06	17878	12974	-0-	-4904	-0-	12974	3				-0-
07	19081	13710	-0-	-5371	-0-	13710	3				-0-
08	18723	13531	-0-	-5192	-0-	13531	3				-0-
*09	17318	12694	-0-	-4624	-0-	12694	3				-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
04	38882 X	38882	-0-	-0-	-0-	38882	3				-0-
05	40044 X	40044	-0-	-0-	-0-	40040	3	4	9	4	-0-
06	38400 X	38400	-0-	-0-	-0-	38400	3				-0-
07	39122 X	36839	-0-	-2283	-0-	36835	3	4	9	4	-0-
08	39122 X	39078	-0-	-44	-0-	39078	3				-0-
*09	39153 X	39153	-0-	-0-	-0-	39147	3	6	9	5	-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		4954445								
RILEY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	161377	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	15560	PERF.14798 - 15035	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		10225 X	10225	-0-	-0-	10225 3			N	-0-		-0-
05		10116 X	10116	-0-	-0-	10115 3	1 9		N	1	1 1	-0-
06		6065 X	6065	-0-	-0-	6065 3			N	-0-		-0-
07		6076 X	2686	-0-	-3390	2686 3			N	-0-		-0-
08		6076 X	3582	-0-	-2494	3582 3			N	-0-		-0-
09		5880 X	3092	-0-	-2788	3092 3			N	-0-		-0-

RILEY TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165226	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	15850	PERF.15427 - 15380	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAMP COOLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	166005	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	15452	PERF.15040 - 15452	
04		44910 X	36300	-0-	-8610	36300 3			N	-0-		-0-
05		46407 X	39665	-0-	-6742	39661 3	4 9		N	4	4 1	-0-
06		41250 X	37307	-0-	-3943	37307 3			N	-0-		-0-
07		42625 X	40049	-0-	-2576	40045 3	4 9		N	4	4 1	-0-
08		42005 X	40932	-0-	-1073	40932 3			N	-0-		-0-
*09		39905 X	39905	-0-	-0-	39899 3	6 9		N	5	5 1	-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	170391	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15697 - 16300	
04		22188 X	22188	-0-	-0-	22188 3			N	-0-		-0-
05		22813 X	22813	-0-	-0-	22811 3	2 9		N	2	2 1	-0-
06		21926 X	21926	-0-	-0-	21926 3			N	-0-		-0-
07		22628 X	22628	-0-	-0-	22626 3	2 9		N	2	2 1	-0-
08		22582 X	22582	-0-	-0-	22582 3			N	-0-		-0-
*09		21764 X	21764	-0-	-0-	21761 3	3 9		N	3	3 1	-0-

VARVEL, PEBBLE		WELL #:		1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.16215 - 16255	
04		3064 X	3064	-0-	-0-	3064 3			N	-0-		-0-
05		3253 X	3253	-0-	-0-	3253 3			N	-0-		-0-
06		2962 X	2962	-0-	-0-	2962 3			N	-0-		-0-
07		3261 X	3261	-0-	-0-	3261 3			N	-0-		-0-
08		3255 X	3200	-0-	-55	3200 3			N	-0-		-0-
*09		3193 X	3193	-0-	-0-	3193 3			N	-0-		-0-

RILEY TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	231213	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	15714	PERF.15268 - 15675	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RILEY TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234294	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	16485	PERF.15599 - 15766	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
JACKSON "B"															
10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
170038															
WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RABALAIS, F.W. INC.															
HUNT, VIRGINIA															
687720															
WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554															
04	1500	N	1046	-0-	-454	-0-	47	1	999	2	N	-0-			-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	80	1	1711	2	N	-0-			-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	75	1	1595	2	N	-0-			-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	2	N	-0-			-0-
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	997	-0-	-503	-0-	45	1	952	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY															
WILSON "V"															
881167															
WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270															
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON "V"															
WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192															
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON "V"															
WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290															
04	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	2			Y	-0-			165
05	620	N	152	-0-	-468	-0-	152	2			Y	-0-			165
06	570	N	311	-0-	-259	-0-	311	2			Y	-0-			165
07	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			Y	-0-			165
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-			165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			165

XTO ENERGY INC.															
BRADLEY "A"															
945936															
WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604															
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			25
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			25
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			25
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	1	1	2	Y	-0-			25
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-			25
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	-0-			25

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	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-		5 1	138 2	Y	-0-	42
05	93 N	90	-0-	-3	-0-		4 1	86 2	Y	-0-	42
06	120 N	25	-0-	-95	-0-		3 1	22 2	Y	-0-	42
07	155 N	4	-0-	-151	-0-		3 1	1 2	Y	-0-	42
08	93 N	4	-0-	-89	-0-		4 1		Y	-0-	42
09	30 N	29	-0-	-1	-0-		7 1	22 2	Y	-0-	42

BRADLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9

BRADLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	60

BRADLEY "A"		WELL #: 7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499			
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		3 1	87 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-		4 1	80 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	22	-0-	-68	-0-		3 1	19 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	4	-0-	-89	-0-		3 1	1 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	4	-0-	-89	-0-		4 1		Y	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-		3 1	10 2	Y	-0-	-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588			
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-		8 1	224 2	Y	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-		10 1	195 2	Y	-0-	-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-		14 1	105 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	11	-0-	-175	-0-		8 1	3 2	Y	-0-	-0-
08	186 N	12	-0-	-174	-0-		11 1	1 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	42	-0-	-78	-0-		10 1	32 2	Y	-0-	-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518			
04	300 N	176	-0-	-124	-0-		6 1	170 2	Y	-0-	56
05	248 N	99	-0-	-149	-0-		5 1	94 2	Y	-0-	56
06	180 N	24	-0-	-156	-0-		3 1	21 2	Y	-0-	56
07	186 N	5	-0-	-181	-0-		4 1	1 2	Y	-0-	56
08	93 N	5	-0-	-88	-0-		5 1		Y	-0-	56
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		5 1	17 2	Y	-0-	56

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	224 1	1171 2	Y	-0-			10
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	243 1	1267 2	Y	-0-			10
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	199 1	1028 2	Y	-0-			10
07		1457 N	1275	-0-	-182	-0-	212 1	1063 2	Y	-0-			10
08		1519 N	1231	-0-	-288	-0-	226 1	1005 2	Y	-0-			10
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

WILSON				WELL #:	2	RRCID ->	160242	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8914 - 9276
04		3000 N	1495	-0-	-1505	-0-	240 1	1255 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1526	-0-	-1574	-0-	2721 1	1281 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1472	-0-	-1528	-0-	1193 1	1233 2	Y	-0-			-0-
07		2766 N	1573	-0-	-1193	-0-	262 1	1311 2	Y	-0-			-0-
08		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	302 1	1343 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE				WELL #:	2	RRCID ->	161002	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8645 - 9280
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	210 1	1097 2	Y	-0-			-0-
05		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	177 1	922 2	Y	-0-			-0-
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	205 1	1059 2	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	223 1	1117 2	Y	-0-			-0-
08		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	355 1	1583 2	Y	-0-			-0-
09		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERIS				WELL #:	3	RRCID ->	161233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8067 - 8250
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	174 1	909 2	Y	-0-			-0-
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	179 1	935 2	Y	-0-			-0-
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	141 1	726 2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	822	-0-	-294	-0-	137 1	685 2	Y	-0-			-0-
08		1116 N	850	-0-	-266	-0-	156 1	694 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE				WELL #:	3	RRCID ->	163084	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8688 - 9196
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON				WELL #:	3	RRCID ->	163269	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8663 - 9160
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

WILSON				WELL #:	5	RRCID ->	163389	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8684 - 9220
04		1380 N	1285	-0-	-95	-0-	206 1	1079 2	Y	-0-			8
05		1395 N	1314	-0-	-81	-0-	211 1	1103 2	Y	-0-			8
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	243 1	1251 2	Y	-0-			8
07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	243 1	1217 2	Y	-0-			8
08		1271 N	1188	-0-	-83	-0-	218 1	970 2	Y	-0-			8
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	61	1	317	2	N	-0-	42
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	63	1	329	2	N	-0-	42
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	334	2	N	-0-	42
07	403 N	329	-0-	-74	-0-	55	1	274	2	N	-0-	42
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	87	1	390	2	N	-0-	42
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230			
*10	DLQ G-10	928	-0-	928	2993	102	1	826	2	Y	-0-	47
11	DLQ G-10	906	-0-	906	3899	121	1	785	2	Y	-0-	47
12	3000 N	1145	-0-	-1855	2044	136	1	1009	2	Y	-0-	47
01	2674 N	630	-0-	-2044	-0-	95	1	535	2	Y	-0-	47
02	840 N	743	-0-	-97	-0-	111	1	632	2	Y	-0-	47
03	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	215	1	862	2	Y	-0-	47
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	172	1	902	2	Y	-0-	47
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	160	1	836	2	Y	-0-	47
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	170	1	877	2	Y	-0-	47
07	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	171	1	855	2	Y	-0-	47
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	217	1	965	2	Y	-0-	47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420			
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	211	1	1105	2	N	-0-	35
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	233	1	1214	2	N	-0-	35
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	228	1	1177	2	N	-0-	35
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	250	1	1251	2	N	-0-	35
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	288	1	1282	2	N	-0-	35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193			
04	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	230	1	1201	2	N	-0-	10
05	1271 N	1020	-0-	-251	-0-	164	1	856	2	N	-0-	10
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	171	1	884	2	N	-0-	10
07	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	212	1	1059	2	N	-0-	10
08	1023 N	955	-0-	-68	-0-	175	1	780	2	N	-0-	10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630										
KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	323	1	1692	2	N	-0-	-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	280	1	1461	2	N	-0-	-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	286	1	1473	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	4408	-0-	1308	1308	734	1	3674	2	N	-0-	-0-
08	3067 N	1759	-0-	-1308	-0-	322	1	1437	2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268				
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	57	1	300	2	Y	-0-	25
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	84	1	440	2	Y	-0-	25
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	84	1	431	2	Y	-0-	25
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	59	1	293	2	Y	-0-	25
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	83	1	369	2	Y	-0-	25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	25

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200				
04	840 N	596	-0-	-244	-0-	96	1	500	2	Y	-0-	-0-
05	496 N	329	-0-	-167	-0-	53	1	276	2	Y	-0-	-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	105	1	540	2	Y	-0-	-0-
07	620 N	514	-0-	-106	-0-	86	1	428	2	Y	-0-	-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	94	1	417	2	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212				
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	292	1	1529	2	N	-0-	8
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	291	1	1520	2	N	-0-	8
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	274	1	1411	2	N	-0-	8
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	282	1	1410	2	N	-0-	8
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	316	1	1409	2	N	-0-	8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762				
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	N	-0-	13
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	2	N	-0-	13
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	N	-0-	13
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	34	1	169	2	N	-0-	13
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	N	-0-	13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322				
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	184	1	963	2	N	-0-	53
05	1488 N	1147	-0-	-341	-0-	184	1	963	2	N	-0-	53
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	199	1	1028	2	N	-0-	53
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	204	1	1019	2	N	-0-	53
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	227	1	1010	2	N	-0-	53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246				
04	930 N	871	-0-	-59	-0-	140	1	731	2	N	-0-	-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	143	1	745	2	N	-0-	-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	137	1	705	2	N	-0-	-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	-0-	-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	176	1	785	2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOX CHURCH (PETTIT)		10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC		950630										
WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	429	-0-	-831 B	-0-	69 1	360 2	Y	-0-			13
05	744 N	547	-0-	-197 B	-0-	88 1	459 2	Y	-0-			13
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	104 1	537 2	Y	-0-			13
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	110 1	552 2	Y	-0-			13
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	125 1	558 2	Y	-0-			13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			13

WHITE		WELL #: 12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614				
04	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	2 1	8 2	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	2 1	11 2	N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #: 8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688				
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	12 1	63 2	N	-0-			27
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	11 1	57 2	N	-0-			27
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	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27

WHITE		WELL #: 9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735				
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	148 X	148	-0-	-0- B	-0-	27 1	121 2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #: 5		RRCID -> 290397		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (RODESSA)		10974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		945936												
BRADLEY "A" SWD		WELL #: 1		RRCID -> 181893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6024 - 6348		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADLEY 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016				TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6076 - 6152		
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ZENITH OIL & GAS, LLC		950630												
KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014				TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123		
04	630 N	588	-0-	-42	-0-	94	1	494	2	N	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	93	1	484	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOX CHURCH (SMACKOVER)		10974 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		945936												
BRADLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974				TOTAL DEPTH 11316		PERF.10850 - 11034		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ZENITH OIL & GAS, LLC		950630												
JACKSON, J. F.		WELL #: 1SW		RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997				TOTAL DEPTH 11342		PERF. 4578 - 5882		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #:		4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 - 7124
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180
BRADLEY "A"		WELL #:		3							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	176709	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 - 7186
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178241	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 8002
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRADLEY "A"		WELL #: 6-C		RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 7-C		RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 181414		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925								
WHITE		WELL #: 5														
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON		WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012								
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-					17
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					17
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	Y	-0-					17
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	144	2	Y	-0-					17
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219								
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW	RRCID ->	173207	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	5562 - 6138				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON		WELL #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7068 - 7082				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE		WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7862 - 8088				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7073 - 7210				
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	523	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	24	1	126	2	Y	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHITE		WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	7362 - 7416				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON		WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6858 - 7146				
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1	3333	2	N	-0-				13
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	3230	2	N	-0-				13
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	NO RPT	-0-	-3930	-0-	-0-					N	NO RPT				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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044								
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	88	1	460	2	N	-0-				-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	83	1	431	2	N	-0-				-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	63	1	325	2	N	-0-				-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	110	1	549	2	N	-0-				-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	69	1	306	2	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084								
04	990	N	593	-0-	-397	-0-	95	1	498	2	N	-0-				-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	114	1	597	2	N	-0-				-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	116	1	597	2	N	-0-				-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	116	1	516	2	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE		WELL #: 15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARSHALL "A"		WELL #: 1 X		RRCID -> 121529		COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH 15200 PERF. 14750 - 15200								
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	3			N	-0-				-0-
05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	3			N	-0-				-0-
06	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	3			N	-0-				-0-
07	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-				-0-
08	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			N	-0-				-0-
*09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9083	3	1	9	N	1	1	1		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
04	7170	X	6564	-0-	-606	-0-	6564	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	6688	-0-	-721	-0-	6688	2			N	-0-			-0-
06	7170	X	6245	-0-	-925	-0-	6245	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	6999	-0-	-255	-0-	6999	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	6898	-0-	-356	-0-	6898	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON AB			WELL #:		1R	RRCID -> 226938			COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B.			WELL #:		5	RRCID -> 230820			COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474				
04	3780	X	3374	-0-	-406	-0-	572	1	2802	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3496	-0-	-410	-0-	435	1	3061	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3261	-0-	-519	-0-	432	1	2829	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3218	-0-	-254	-0-	183	1	3035	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	385	1	2634	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445										
CORBY "A"			WELL #:		1	RRCID -> 216977			COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454				
04	3660	X	2827	-0-	-833	-0-	2827	3			N	-0-			-0-
05	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	2530	3			N	-0-			-0-
06	4620	X	2083	-0-	-2537	-0-	2083	3			N	-0-			-0-
07	4774	X	3414	-0-	-1360	-0-	3414	3			N	-0-			-0-
08	4774	X	3542	-0-	-1232	-0-	3542	3			N	-0-			-0-
*09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-			-0-

MARSHALL "B"			WELL #:		1	RRCID -> 217924			COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320				
04	5610	X	5362	-0-	-248	-0-	5362	3			N	-0-			-0-
05	5766	X	5276	-0-	-490	-0-	5276	3			N	-0-			-0-
06	5790	X	5673	-0-	-117	-0-	5673	3			N	-0-			-0-
07	5983	X	5621	-0-	-362	-0-	5621	3			N	-0-			-0-
08	5983	X	5535	-0-	-448	-0-	5535	3			N	-0-			-0-
09	5670	X	5288	-0-	-382	-0-	5288	3			N	-0-			-0-

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

04		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 3	N	-0-			-0-
05		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 3	N	-0-			-0-
06		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 3	N	-0-			-0-
07		2728 X	1914	-0-	-814	-0-	1914 3	N	-0-			-0-
08		2728 X	1803	-0-	-925	-0-	1803 3	N	-0-			-0-
09		2640 X	2230	-0-	-410	-0-	2230 3	N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006											TOTAL DEPTH 15567	PERF.15274 - 15354
04		10830 X	9700	-0-	-1130	-0-	9700 3	N	-0-			-0-
05		12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	12036 3	N	-0-			-0-
06		10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	10786 3	N	-0-			-0-
07		10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10814 3	N	-0-			-0-
08		12028 X	10550	-0-	-1478	-0-	10550 3	N	-0-			-0-
09		11640 X	10118	-0-	-1522	-0-	10118 3	N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008											TOTAL DEPTH 15380	PERF.15192 - 15338
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012											TOTAL DEPTH 15646	PERF.15380 - 15400
04		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2	N	-0-			-0-
05		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070 2	N	-0-			-0-
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		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-		N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006											TOTAL DEPTH 16000	PERF.15420 - 15228
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007											TOTAL DEPTH 16000	PERF.15278 - 15453
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRANTON (RODESSA) 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BRANTON (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WILLIAMS		11470 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
		WELL #: 1		RRCID -> 191587		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 8590			PERF. 8546 - 8554				
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 10400			PERF. 8466 - 8478				
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5447	3	103	9	N	94	136	1			133
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5452	3	177	9	N	161	183	1			111
06	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	4897	3	490	9	N	445	360	1			196
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4955	3	255	9	N	232	173	1			255
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4636	3	215	9	N	195	181	1			269
09	4500 X	4209	-0-	-291	-0-	4151	3	58	9	N	53	164	1			158

C. W. RESOURCES, INC. CORBY UNIT		121085		WELL #: 3		RRCID -> 194790		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 8460			PERF. 8425 - 8433		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CRESCENT PASS ENERGY, LLC MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		189405		WELL #: 1		RRCID -> 282970		COMPL. DATE 05/24/2017			TOTAL DEPTH 11215			PERF. 8645 - 8964		
04	28890 X	26122	-0-	-2768	-0-	900	1	24841	2	N	346	365	1			148
						381	9									
05	29853 X	28975	-0-	-878	-0-	930	1	27674	2	N	337	378	1			107
						371	9									
06	28890 X	22470	-0-	-6420	-0-	22181	2	289	9	N	263	181	1			189
07	27001 X	23761	-0-	-3240	-0-	23476	2	285	9	N	259	182	1			266
08	28985 X	26059	-0-	-2926	-0-	25731	2	328	9	N	298	367	1			197
09	28050 X	26671	-0-	-1379	-0-	26301	2	370	9	N	336	364	1			169

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 290553		COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 12504			PERF. 8690 - 8720				
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. PHELPS NO. 1		453142		WELL #: 1		RRCID -> 186031		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 9507			PERF. 8499 - 8507		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04		8130	5844	-0-	-2286	-0-	719	1	5096	2	N	26		196
							29	9						
05		8401	7655	-0-	-746	-0-	743	1	6860	2	N	47		243
							52	9						
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						

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
AMERRIL ENERGY LLC 019786													
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884													

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

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926													

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

LETI GROUP INC 497850													
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911													

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

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092													

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

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

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
04	3000 N	3207	-0-	207	207	3207	3	N	-0-			-0-
05	1781 N	1574	-0-	-207	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
07	2511 X	1041	-0-	-1470	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
08	2511 X	1035	-0-	-1476	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
09	2430 X	907	-0-	-1523	-0-	907	3	N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12508 - 12750
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT)				13620 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
BURLESON HILL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	060406	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	8738 - 8876
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	9114 - 9133
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-			53
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2	Y	-0-			53
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2	Y	-0-			53
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2	Y	-0-			53
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-			53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	090649	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	16108	PERF.	9225 - 14254
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-			52
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-			52
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2	Y	-0-			52
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-			52
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-			52
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14281 - 14329
04	3000 N	3710	-0-	710	995	3710	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2872	-0-	-228	767	2872	2	N	-0-			-0-
06	3136 X	2369	-0-	-767	-0-	2369	2	N	-0-			-0-
07	2356 X	1796	-0-	-560	-0-	1796	2	N	-0-			-0-
*08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2	N	-0-			-0-
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//		13621 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592	- 15424
04	5550 X	55	-0-	-5495	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
05	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2	Y	-0-			-0-
06	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2	Y	-0-			-0-
07	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2	Y	-0-			-0-
08	5735 X	5657	-0-	-78	-0-	5657	2	Y	-0-			-0-
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.13870	- 14776
04	6570 X	2073	-0-	-4497	-0-	2073	2	Y	-0-			12
05	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2	Y	-0-			12
06	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2	Y	-0-			12
07	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2	Y	-0-			12
*08	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2	Y	-0-			12
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			Y	NO RPT			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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER (WOODBINE)				14009 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.				285305								
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE		WELL #:		1 D	RRCID ->	079043	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6306	- 6346
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME)				14492 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
BEARDEN, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10317	- 10393
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)				14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.				945936								
LUTZ, N. R. LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11406	- 13834
04	690 N	574	-0-	-116 B	-0-	574	2	N	-0-			-0-
05	806 N	612	-0-	-194 B	-0-	612	2	N	-0-			-0-
06	690 N	403	-0-	-287 B	-0-	403	2	N	-0-			-0-
07	671 N	671	-0-	-0 B	-0-	671	2	N	-0-			-0-
08	764 N	764	-0-	-0 B	-0-	764	2	N	-0-			-0-
*09	960 N	960	-0-	-0 B	-0-	960	2	N	-0-			-0-

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

04	2670 X	2517	-0-	-153 B	-0-	2517	2		N	-0-				-0-	
05	2759 X	2188	-0-	-571 B	-0-	2188	2		N	-0-				-0-	
06	2670 X	1981	-0-	-689 B	-0-	1981	2		N	-0-				-0-	
07	2635 X	1900	-0-	-735 B	-0-	1900	2		N	-0-				-0-	
08	2635 X	1581	-0-	-1054 B	-0-	1581	2		N	-0-				-0-	
09	1980 N	1276	-0-	-704 B	-0-	1276	2		N	-0-				-0-	

MOSS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252060	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10707	- 11492			
04	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2		N	-0-				-0-	
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-				-0-	
06	300 N	191	-0-	-109 B	-0-	191	2		N	-0-				-0-	
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-				-0-	
08	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257	2		N	-0-				-0-	
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2		N	-0-				-0-	

WIESE		WELL #:		2	RRCID ->	252437	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13326	- 13380			
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-				-0-	
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-				-0-	
06	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-				-0-	
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-				-0-	
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-				-0-	
*09	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-				-0-	

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	252545	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	12845	PERF.11270	- 12556			
04	1890 N	1788	-0-	-102 B	-0-	1788	2		N	-0-				-0-	
05	1798 N	144	-0-	-1654 B	-0-	144	2		N	-0-				-0-	
06	1980 N	1642	-0-	-338 B	-0-	1642	2		N	-0-				-0-	
07	1860 N	1658	-0-	-202 B	-0-	1658	2		N	-0-				-0-	
08	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2		N	-0-				-0-	
09	1650 N	1564	-0-	-86 B	-0-	1564	2		N	-0-				-0-	

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	252887	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	14413	PERF.11644	- 14230			
04	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-				-0-	
05	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-				-0-	
06	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2		N	-0-				-0-	
07	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2		N	-0-				-0-	
08	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2		N	-0-				-0-	
*09	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2		N	-0-				-0-	

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	253275	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10416	- 13096			
04	1080 N	702	-0-	-378 B	-0-	702	2		N	-0-				-0-	
05	1054 N	806	-0-	-248 B	-0-	806	2		N	-0-				-0-	
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2		N	-0-				-0-	
07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-				-0-	
08	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2		N	-0-				-0-	
09	810 N	705	-0-	-105 B	-0-	705	2		N	-0-				-0-	

VOELKEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253310	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14969	PERF.11263	- 11952			
04	630 N	580	-0-	-50 B	-0-	580	2		N	-0-				-0-	
05	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620	2		N	-0-				-0-	
06	630 N	570	-0-	-60 B	-0-	570	2		N	-0-				-0-	
07	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2		N	-0-				-0-	
08	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598	2		N	-0-				-0-	
09	570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497	2		N	-0-				-0-	

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

04		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07		217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09		270 N	50	-0-	-220 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255184	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11040 - 12552		

04		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06		270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
08		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
09		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255917	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	13195	PERF.	9638 - 12110		

04		300 N	252	-0-	-48 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
08		341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
09		390 N	264	-0-	-126 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS)				14922 265	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.				028726										
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT		WELL #:			RRCID ->	209094	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1784 - 1795		

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

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		

04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07		403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3		N	-0-			-0-
08		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3		N	-0-			-0-
*09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		37229 X	37229	-0-	-0-	-0-	540	1	36617	3	N	133
05		34565 X	31187	-0-	-3378	-0-	558	1	30575	3	N	182
06		33450 X	25328	-0-	-8122	-0-	522	1	24786	3	N	200
07		36801 X	36801	-0-	-0-	-0-	36779	3	22	9	N	56
08		34565 X	32428	-0-	-2137	-0-	32405	3	23	9	N	77
09		33450 X	18100	-0-	-15350	-0-	18094	3	6	9	N	82

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		3000 N	1341	-0-	-1659	48948	132	1	1203	2	N	48
05		3100 N	1326	-0-	-1774	47174	164	1	1150	2	N	59
06		3000 N	1158	-0-	-1842	45332	129	1	1021	2	N	66
07		3100 N	1210	-0-	-1890	43442	136	1	1074	2	N	66
08		3100 N	1171	-0-	-1929	41513	131	1	1040	2	N	66
*09		3000 N	893	-0-	-2107	39406	110	1	783	2	N	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	170	1	1549	2	N	46
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	225	1	1581	2	N	46
06		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	207	1	1633	2	N	46
07		1767 N	1705	-0-	-62	-0-	192	1	1513	2	N	46
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	206	1	1630	2	N	46
09		1830 N	1682	-0-	-148	-0-	206	1	1476	2	N	46

ALBRECHT, M.												
WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	2	N	16
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	2	N	16
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	388	2	N	16
07		434 N	432	-0-	-2	-0-	49	1	383	2	N	16
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	N	16
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	51	1	365	2	N	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		DLQ G-10	608	-0-	608	899	608	3			Y	92
05		DLQ G-10	570	-0-	570	1469	570	3			Y	92
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1469					Y	92
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1469					Y	92
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1469					Y	92
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1469					Y	92

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983									
CARROLL, INA K. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	137078	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9875 - 10035	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	608	-0-	608	978	608	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	570	-0-	570	1548	570	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1548			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1548			Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1548			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1548			Y	NO RPT			-0-

CLARK, DOROTHY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	138389	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	9600 - 9756	
04	DLQ	G-10	608	-0-	608	1000	608	3	Y	-0-			175
05	DLQ	G-10	570	-0-	570	1570	570	3	Y	-0-			175
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1570			Y	NO RPT			175
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1570			Y	NO RPT			175
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1570			Y	NO RPT			175
09		600 X	NO RPT	-0-	-600	970			Y	NO RPT			175

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	1	RRCID ->	217965	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10411 - 10506
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	N	1			123
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	46	1	N	171	180	1	114
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	188	9	N	-0-			114
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-			114
08		1240 N	935	-0-	-305	-0-	40	1	N	-0-			114
09		1170 N	858	-0-	-312	-0-	37	1	N	-0-			114

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222504	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10492 - 10636	
04		630 N	379	-0-	-251	-0-	16	1	N	-0-			85
05		310 N	240	-0-	-70	-0-	10	1	N	-0-			85
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			85
07		3100 N	3330	-0-	230	230	143	1	N	18			103
08		3100 N	3004	-0-	-96	134	20	9	N	27			130
*09		2955 N	2821	-0-	-134	-0-	128	1	N	103	180	1	53
							30	9					
							117	1					
							113	9					

WHEELER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228126	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10483 - 10625	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	70 1	1548 2	N	45	177 1		98
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	50 9	1731 2	N	150	184 1		64
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	78 1	1339 2	N	-0-			64
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	165 9	1384 2	N	-0-			64
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	60 1	1483 2	N	-0-			64
09	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	62 1	1057 2	N	-0-			64
08						67 1						
09						48 1						
KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695			
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	N	-0-			158
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-			158
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	N	-0-			158
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 2	N	-0-			158
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-			158
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 2	N	-0-			158
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620			
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	3 1	69 2	N	-0-			118
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	N	-0-			118
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	N	-0-			118
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-			118
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			118
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	N	-0-			118
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021												
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506			
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	43 1	949 2	N	-0-			163
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	58 1	1279 2	N	215	190 1		188
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	237 9	1083 2	N	-0-			188
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	49 1	1216 2	N	-0-			188
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	55 1	1109 2	N	-0-			188
*09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	50 1	1098 2	N	-0-			188

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 10282 - 10428

04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	103	1	2298	2	N	76				346
						84	9								
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	99	1	2210	2	N	133	371	1		108
						146	9								
06	1890 N	1386	-0-	-504	-0-	60	1	1326	2	N	-0-				108
07	1953 N	570	-0-	-1383	-0-	25	1	545	2	N	-0-				108
08	1953 N	684	-0-	-1269	-0-	29	1	655	2	N	-0-				108
09	1380 N	1005	-0-	-375	-0-	35	1	784	2	N	169	181	1		96
						186	9								

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT				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

04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				150
05	14B2 EXT	159	-0-	159	-0-	159	3			N	-0-				150
06	14B2 EXT	45	-0-	45	-0-	204	45	3		N	-0-	75	1		75
07	14B2 EXT	41	-0-	41	-0-	245	41	3		N	-0-	50	1		25
08	14B2 EXT	40	-0-	40	-0-	285	40	3		N	-0-				25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT				25

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
MOSAIC TEXAS LLC 589983												
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		137
05	14B2	EXT	159	-0-	159	159	159 3		N	-0-		137
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	NO RPT	-0-	-0-	778			N	NO RPT		25

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850												
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		237
05	14B2	EXT	159	-0-	159	159	159 3		N	-0-		237
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	NO RPT	-0-	-0-	684			N	NO RPT		184

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												
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FDL OPERATING, LLC 263924												
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166												
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2		N	-0-		-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-
06		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-		-0-
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-		-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639												
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986												
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
BROWN, E.		WELL #: 1		RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195								
ROTEN		WELL #: 1H														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)		18861 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		842986														
W. R. LEE ET UX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178913		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMO (GLOYD)		19947 142		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
HENDRICKS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 273386		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076								
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	615	2	N	67					201
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	74	9	319	2	N	67	172	1			96
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	11	1	605	2	N	62					158
07	744 N	691	-0-	-53	-0-	74	9	594	2	N	72	174	1			56
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	23	1	274	2	N	60					116
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68	9			N	NO RPT					116

HODNETT		WELL #: 1		RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033								
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	642	4	90	9	Y	82					189
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	670	4	91	9	Y	83	178	1			94
06	660 N	302	-0-	-358	-0-	218	4	84	9	Y	76					170
07	682 N	349	-0-	-333	-0-	271	4	78	9	Y	71	48	1			193
08	620 N	402	-0-	-218	-0-	323	4	79	9	Y	72	160	1			105
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

OIL AND GAS DIVISION

COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MCGEE		WELL #:		1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8036 - 8046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	2 1	50 2	N	33		136
							36 9					
05		217 N	51	-0-	-166	-0-	1 1	17 2	N	30		166
							33 9					
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	1 1	33 2	N	27		193
							30 9					
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	1 1	36 2	N	43	166 1	70
							47 9					
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	28		98
							31 9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	7910 - 8027
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	28 1	787 2	N	78		181
							86 9					
05		930 N	510	-0-	-420	-0-	14 1	408 2	N	80	174 1	87
							88 9					
06		900 N	890	-0-	-10	-0-	30 1	777 2	N	75		162
							83 9					
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	32 1	1066 2	N	75	173 1	64
							83 9					
*08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	22 1	626 2	N	78		142
							86 9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142

COMO (RODESSA HILL, LO.)		WELL #:		1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7934 - 8144
VALENCE OPERATING COMPANY		WHEELER UNIT										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52

SCHLACHTER, D. A.		WELL #:		1	RRCID ->	291208	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	7773 - 7829
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMO, N.E. (RODESSA)		WELL #:		1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	13391	PERF.	7890 - 7912
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		HOWLE										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)		20930 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
COTROPIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196396		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 16421		PERF.15834 - 16018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	24840 #	11861	-0-	-12979	-0-	11861	2			N	-0-			-0-
05	25668 #	433	-0-	-25235	-0-	433	2			N	-0-			-0-
06	24840 #	605	-0-	-24235	-0-	605	2			N	-0-			-0-
07	15314 #	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-			-0-
08	12245 #	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-			-0-
09	11850 #	10111	-0-	-1739	-0-	10111	2			N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1500 N	1216	-0-	-284	-0-	92	1	1124	2	Y	-0-			1
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	112	1	1394	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	Y	-0-			-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	121	1	1603	2	Y	-0-			-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	123	1	1709	2	Y	-0-			-0-
*09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	103	1	1527	2	Y	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1590 N	1505	-0-	-85	-0-	114	1	1391	2	Y	-0-			-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	112	1	1396	2	Y	-0-			-0-
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	128	1	1657	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3422	-0-	322	322	240	1	3182	2	Y	-0-			-0-
08	2629 N	2307	-0-	-322	-0-	155	1	2152	2	Y	-0-			-0-
*09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	119	1	1752	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11967 - 12199			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
04	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	150	1	1841	2	Y	9	17	
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	157	1	1952	2	Y	4	16 1	5
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	Y	10		15
07	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	215	1	2853	2	Y	9	21 1	3
08	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	140	1	1936	2	Y	5		8
*09	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	183	1	2697	2	Y	5		13

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11926 - 12212			
04	2400 N	1723	-0-	-677	-0-	130	1	1593	2	Y	-0-	1	
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	129	1	1608	2	Y	-0-	1	
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	134	1	1740	2	Y	-0-	1	
07	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	184	1	2435	2	Y	-0-	1	
08	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	101	1	1401	2	Y	-0-	1	
*09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	141	1	2087	2	Y	-0-	1	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11964 - 12236			
04	1800 N	1747	-0-	-53	-0-	132	1	1615	2	Y	-0-	1	
05	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	120	1	1488	2	Y	-0-	1	
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	129	1	1664	2	Y	-0-	1	
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	132	1	1754	2	Y	-0-	1	
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	125	1	1739	2	Y	-0-	1	
*09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	Y	-0-	1	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	131	1	1605	2	Y	-0-	1	
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	135	1	1673	2	Y	-0-	1	
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	128	1	1650	2	Y	-0-	1	
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	131	1	1731	2	Y	-0-	1	
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	128	1	1781	2	Y	-0-	1	
*09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	112	1	1649	2	Y	-0-	1	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11970 - 12228			
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	2	Y	9	15	
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	100	1	1243	2	Y	4	14 1	5
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	Y	11		16
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	116	1	1532	2	Y	4	17 1	3
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	147	1	2042	2	Y	4		7
*09	3000 N	3256	-0-	256	256	206	1	3046	2	Y	4		11

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC A. O. EVANS, JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260				
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	108	1	1327	2	Y	-0-			-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	984	2	Y	-0-			-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	105	1	1363	2	Y	-0-			-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-			-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1048	-0-	-362	-0-	66	1	982	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216				
04	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	100	1	1219	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	103	1	1280	2	Y	-0-			-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	100	1	1288	2	Y	-0-			-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	2	Y	-0-			-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	106	1	1467	2	Y	-0-			-0-
*09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	91	1	1338	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212				
04	2070 N	588	-0-	-1482	-0-	44	1	544	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	104	-0-	-981	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	84	1	1081	2	Y	-0-			-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	-0-			-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	69	1	960	2	Y	-0-			-0-
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	2	Y	-0-			-0-
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002				TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948				
04	2460 N	2376	-0-	-84	-0-	179	1	2197	2	Y	-0-			-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	177	1	2198	2	Y	-0-			-0-
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	170	1	2202	2	Y	-0-			-0-
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	183	1	2422	2	Y	-0-			-0-
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	184	1	2549	2	Y	-0-			-0-
*09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	163	1	2413	2	Y	-0-			-0-
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936				
04	3240 X	3162	-0-	-78	-0-	239	1	2923	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	238	1	2953	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	3151	-0-	-89	-0-	226	1	2925	2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	3278	-0-	-132	-0-	230	1	3048	2	Y	-0-			-0-
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	255	1	3535	2	Y	-0-			-0-
*09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	233	1	3439	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003				TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273				
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-	67	1	819	2	N	6			16
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	79	1	978	2	N	4	15	1	5
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	72	1	931	2	N	11			16
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	970	2	N	5	18	1	3
08	1054 N	656	-0-	-398	-0-	44	1	608	2	N	4			7
09	1020 N	914	-0-	-106	-0-	58	1	853	2	N	3			10

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12136 - 12896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	139	1	1700	2	N	-0-			-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	145	1	1805	2	N	-0-			-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	129	1	1669	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1333	-0-	-558	-0-	93	1	1240	2	N	-0-			-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	133	1	1845	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1783	-0-	-17	-0-	113	1	1670	2	N	-0-			-0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12092 - 12915				
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	256	1	3141	2	Y	-0-			-0-
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	310	1	3850	2	Y	-0-			-0-
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	272	1	3520	2	Y	-0-			-0-
07	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	280	1	3711	2	Y	-0-			-0-
08	4154 X	3946	-0-	-208	-0-	266	1	3680	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	3757	-0-	-263	-0-	238	1	3519	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11962 - 12150				
04	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	98	1	1196	2	Y	8			18
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	104	1	1295	2	Y	5	17	1	6
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	90	1	1158	2	Y	10			16
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	97	1	1283	2	Y	4	17	1	3
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	95	1	1319	2	Y	4			7
*09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	2	Y	3			10

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11922 - 12210				
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	128	1	1569	2	Y	-0-			1
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	110	1	1361	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	96	1	1237	2	Y	-0-			-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	100	1	1328	2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	95	1	1322	2	Y	-0-			-0-
*09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	87	1	1280	2	Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12154 - 12922				
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-			-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	114	1	1420	2	Y	-0-			-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	108	1	1393	2	Y	-0-			-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	111	1	1472	2	Y	-0-			-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1474	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	94	1	1390	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12007 - 12936				
04	2100 N	1675	-0-	-425	-0-	126	1	1549	2	Y	-0-			-0-
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	147	1	1830	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	1620 N	1406	-0-	-214	-0-	106 1	1292 2	Y			7			17
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	128 1	1585 2	Y			5	16 1		6
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	120 1	1552 2	Y			9			15
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	121 1	1601 2	Y			-0-	12 1		3
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	117 1	1617 2	Y			-0-			3
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	105 1	1548 2	Y			-0-			3
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240					
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	95 1	1163 2	Y			-0-			-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	93 1	1153 2	Y			-0-			-0-
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-
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285					
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	188 1	2302 2	Y			-0-			-0-
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	163 1	2030 2	Y			-0-			-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	143 1	1852 2	Y			-0-			-0-
07	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	145 1	1922 2	Y			-0-			-0-
08	2201 N	2012	-0-	-189	-0-	135 1	1877 2	Y			-0-			-0-
09	2010 N	1864	-0-	-146	-0-	118 1	1746 2	Y			-0-			-0-
WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228					
04	2130 N	1728	-0-	-402	-0-	130 1	1598 2	Y			-0-			-0-
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	176 1	2185 2	Y			-0-			-0-
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	167 1	2164 2	Y			-0-			-0-
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	170 1	2251 2	Y			-0-			-0-
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	165 1	2284 2	Y			-0-			-0-
*09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	139 1	2058 2	Y			-0-			-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338					
04	1560 N	626	-0-	-934	-0-	47 1	579 2	N			-0-			38
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	128 1	1589 2	N			8			46
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	113 1	1460 2	N			34			80
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	107 1	1423 2	N			-0-			80
08	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	106 1	1474 2	N			-0-			80
09	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	86 1	1269 2	N			-0-			80
WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182					
04	750 N	589	-0-	-161	-0-	44 1	545 2	Y			-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	49 1	607 2	Y			-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	40 1	511 2	Y			-0-			-0-
07	620 N	473	-0-	-147	-0-	33 1	440 2	Y			-0-			-0-
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	43 1	601 2	Y			-0-			-0-
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36 1	537 2	Y			-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	Y	-0-	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-	-0-
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302			
04	1950 N	1678	-0-	-272	-0-	127	1	1551	2	N	-0-	17
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	137	1	1704	2	N	-0-	17
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	129	1	1666	2	N	-0-	17
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	132	1	1756	2	N	-0-	17
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	128	1	1771	2	N	-0-	17
*09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	117	1	1726	2	N	-0-	17

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166			
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	135	1	1652	2	Y	9	18
05	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	127	1	1579	2	Y	5 17 1	6
06	1560 X	1222	-0-	-338	-0-	87	1	1126	2	Y	8	14
07	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	125	1	1652	2	Y	5 16 1	3
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	119	1	1645	2	Y	4	7
09	1680 X	1677	-0-	-3	-0-	106	1	1568	2	Y	3	10

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246			
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	204	1	2502	2	N	-0-	-0-
05	3100 X	2472	-0-	-628	-0-	184	1	2288	2	N	-0-	-0-
06	3000 X	1607	-0-	-1393	-0-	115	1	1492	2	N	-0-	-0-
07	3100 X	1671	-0-	-1429	-0-	117	1	1554	2	N	-0-	-0-
08	2790 X	2142	-0-	-648	-0-	144	1	1998	2	N	-0-	-0-
09	2700 X	1882	-0-	-818	-0-	119	1	1763	2	N	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286			
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	156	1	1917	2	N	-0-	51
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	159	1	1973	2	N	-0-	51
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	148	1	1920	2	N	45	96
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	154	1	2044	2	N	55	151
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	146	1	2026	2	N	-0-	151
09	2130 N	2040	-0-	-90	-0-	129	1	1911	2	N	-0-	151

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187			
04	2790 X	2724	-0-	-66	-0-	206	1	2518	2	N	-0-	-0-
05	2852 X	2781	-0-	-71	-0-	207	1	2574	2	N	-0-	-0-
06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	194	1	2509	2	N	-0-	-0-
07	3007 X	2838	-0-	-169	-0-	199	1	2639	2	N	-0-	-0-
08	3007 X	2865	-0-	-142	-0-	193	1	2672	2	N	-0-	-0-
09	2730 X	2667	-0-	-63	-0-	169	1	2498	2	N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2280 N	1151	-0-	-1129	-0-	87 1	1064 2	N	-0-			50
05		2356 X	1134	-0-	-1222	-0-	84 1	1050 2	N	-0-			50
06		2280 X	1165	-0-	-1115	-0-	84 1	1081 2	N	-0-			50
07		2356 X	1268	-0-	-1088	-0-	89 1	1179 2	N	-0-			50
08		1767 X	1294	-0-	-473	-0-	87 1	1207 2	N	-0-			50
09		1170 X	1016	-0-	-154	-0-	64 1	952 2	N	-0-			50

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

04		1860 N	1837	-0-	-23	-0-	139 1	1698 2	N	-0-			20
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	149 1	1851 2	N	-0-			20
06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	137 1	1772 2	N	-0-			20
07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	136 1	1807 2	N	-0-			20
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	136 1	1885 2	N	-0-			20
09		1920 N	1856	-0-	-64	-0-	118 1	1738 2	N	-0-			20

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

04		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	203 1	2487 2	N	-0-			-0-
05		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	198 1	2459 2	N	-0-			-0-
06		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	194 1	2514 2	N	-0-			-0-
07		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	202 1	2674 2	N	-0-			-0-
08		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	191 1	2654 2	N	-0-			-0-
09		2700 N	2692	-0-	-8	-0-	171 1	2521 2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	85 1	1038 2	N	-0-			69
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	82 1	1025 2	N	-0-			69
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	76 1	977 2	N	-0-			69
07		1147 N	1113	-0-	-34	-0-	78 1	1035 2	N	-0-			69
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	75 1	1045 2	N	-0-			69
09		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	65 1	964 2	N	-0-			69

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	126 1	1541 2	N	9			19
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	107 1	1327 2	N	3	16 1		6
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2070 N	1089	-0-	-981	-0-	81	1	998	2	N	9	12
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	10	9	1201	2	N	4	4
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	4	9	1697	2	N	11	15
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	131	1	1754	2	N	5	3
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	12	9	1903	2	N	4	7
09	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	132	1	1618	2	N	3	10
						6	9					
						137	1					
						4	9					
						110	1					
						3	9					

WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953				
04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	479	1	2906	2	N	-0-	-0-
05	3410 X	3185	-0-	-225	-0-	468	1	2717	2	N	-0-	-0-
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	467	1	2917	2	N	-0-	-0-
07	3565 X	3466	-0-	-99	-0-	475	1	2991	2	N	-0-	-0-
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	481	1	3205	2	N	-0-	-0-
09	3390 X	3386	-0-	-4	-0-	441	1	2945	2	N	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302				
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	104	1	1277	2	Y	-0-	1
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-	-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	98	1	1273	2	Y	-0-	-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	101	1	1333	2	Y	-0-	-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	2	Y	-0-	-0-
*09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	86	1	1268	2	Y	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810				
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	26	1	323	2	N	-0-	120
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-	120
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-	120
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	N	-0-	120
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-	120
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	24	1	355	2	N	-0-	120

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344				
04	2880 X	1994	-0-	-886	-0-	150	1	1838	2	N	5	15
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	6	9	2914	2	N	4	5
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	235	1	2689	2	N	11	16
07	2728 X	2245	-0-	-483	-0-	4	9	2084	2	N	4	3
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	208	1	3006	2	N	5	8
09	3060 X	2763	-0-	-297	-0-	12	9	2585	2	N	3	11
						157	1					
						4	9					
						217	1					
						6	9					
						175	1					
						3	9					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405															
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	113	1	1387	2	N	8					19	
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	1220	2	N	5	18	1			6	
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	101	1	1301	2	N	11					17	
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	109	1	1443	2	N	5	19	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	
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445							
BLACK "A"										WELL #: 1		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354	
04	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-	
05	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-	
06	1410 N	1295	-0-	-115	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-	
07	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-	
08	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-	
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-	
BLACK "A"										WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494	
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-	
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-	
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-	
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-	
08	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-	
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-	
BLACK "A"										WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCADAMS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605	
04	2550 N	2472	-0-	-78	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-	
05	2666 N	2554	-0-	-112	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-	
06	2580 N	2466	-0-	-114	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-	
07	2542 N	2524	-0-	-18	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-	
08	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-	
09	2460 N	2454	-0-	-6	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-	
BLACK "A"										WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386	
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-	
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-	
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-	
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-	
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-	
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	955	3			Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-	-0-
05	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3	Y	-0-	-0-
06	660 N	518	-0-	-142	-0-	518	3	Y	-0-	-0-
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	3	Y	-0-	-0-
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3	Y	-0-	-0-
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3	Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374		
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	Y	-0-	-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	Y	-0-	-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	Y	-0-	-0-
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	Y	-0-	-0-
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	Y	-0-	-0-
*09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634		
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3	Y	-0-	-0-
05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3	Y	-0-	-0-
06	3990 X	3457	-0-	-533	-0-	3457	3	Y	-0-	-0-
07	4123 X	3722	-0-	-401	-0-	3722	3	Y	-0-	-0-
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3	Y	-0-	-0-
*09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3	Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270		
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3	Y	-0-	-0-
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3	Y	-0-	-0-
06	3360 X	3145	-0-	-215	-0-	3145	3	Y	-0-	-0-
07	3472 X	3317	-0-	-155	-0-	3317	3	Y	-0-	-0-
08	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	3279	3	Y	-0-	-0-
09	3150 X	3059	-0-	-91	-0-	3059	3	Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295		
04	420 N	152	-0-	-268	-0-	152	3	Y	-0-	-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	Y	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	Y	-0-	-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	Y	-0-	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	Y	-0-	-0-
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	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-

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126		
04	2490 X	2268	-0-	-222	-0-	2268	3	Y	-0-	-0-
05	2573 X	2362	-0-	-211	-0-	2362	3	Y	-0-	-0-
06	2580 X	2238	-0-	-342	-0-	2238	3	Y	-0-	-0-
07	2666 X	2188	-0-	-478	-0-	2188	3	Y	-0-	-0-
08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3	Y	-0-	-0-
*09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998										TOTAL DEPTH 12755	PERF.12288 - 12558				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998										TOTAL DEPTH 12700	PERF.12119 - 12458				
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-				12
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-				12
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-				12
07	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			Y	-0-				12
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-				12
*09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-				12
MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999										TOTAL DEPTH 12950	PERF.12434 - 12764				
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-				-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-				-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-				-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-				-0-
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-				-0-
MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998										TOTAL DEPTH 12987	PERF.12469 - 12857				
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-				-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-				-0-
HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999										TOTAL DEPTH 12580	PERF.11939 - 12370				
04	2760 X	2717	-0-	-43	-0-	2717	3			Y	-0-				-0-
05	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	2690	3			Y	-0-				-0-
06	2760 X	2654	-0-	-106	-0-	2654	3			Y	-0-				-0-
07	2852 X	2565	-0-	-287	-0-	2565	3			Y	-0-				-0-
08	2697 N	2485	-0-	-212	-0-	2485	3			Y	-0-				-0-
09	2640 N	2413	-0-	-227	-0-	2413	3			Y	-0-				-0-
TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12346 - 12682				
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-				20
05	837 N	352	-0-	-485	-0-	352	3			Y	-0-				20
06	1680 N	188	-0-	-1492	-0-	188	3			Y	-0-				20
07	1581 N	179	-0-	-1402	-0-	179	3			Y	-0-				20
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-				20
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-				20
BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999										TOTAL DEPTH 12650	PERF.12201 - 12387				
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-				-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-				-0-
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-				-0-
07	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1938	3			Y	-0-				-0-
08	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1834	3			Y	-0-				-0-
*09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559			
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		Y	-0-	-0-	
05	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650 3		Y	-0-	-0-	
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3		Y	-0-	-0-	
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		Y	-0-	-0-	
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		Y	-0-	-0-	
*09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		Y	-0-	-0-	

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808			
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	-0-	
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-	-0-	
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-	-0-	
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-	-0-	
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-	-0-	
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	-0-	

HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	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-	

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771			
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		Y	-0-	28	
05	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	1816 3		Y	-0-	28	
06	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	1533 3		Y	-0-	28	
07	1829 N	1066	-0-	-763	-0-	1066 3		Y	-0-	28	
08	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	1557 3		Y	-0-	28	
*09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		Y	-0-	28	

EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424			
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-	-0-	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-	-0-	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-	-0-	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-	-0-	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-	-0-	
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-	-0-	

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-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											
HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)		CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	
04	2340 N	2225	-0-	-115	-0-	2225	3			Y	129
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	129
06	2370 N	2217	-0-	-153	-0-	2217	3			Y	129
07	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	2257	3			Y	129
08	2325 N	2197	-0-	-128	-0-	2197	3			Y	129
09	2220 N	1840	-0-	-380	-0-	1840	3			Y	129
HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294											
04	540 N	325	-0-	-215	-0-	325	3			Y	-0-
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-
HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394											
04	3570 X	2379	-0-	-1191	-0-	2379	3			Y	57
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			Y	57
06	3360 X	3084	-0-	-276	-0-	3084	3			Y	57
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	57
08	3658 X	3163	-0-	-495	-0-	3163	3			Y	57
09	3540 X	2704	-0-	-836	-0-	2704	3			Y	57
JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399											
04	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1279	3			Y	-0-
05	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			Y	-0-
06	1320 N	1191	-0-	-129	-0-	1191	3			Y	-0-
07	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	1168	3			Y	-0-
08	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			Y	-0-
09	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135	3			Y	-0-
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379											
04	840 N	731	-0-	-109	-0-	731	3			Y	-0-
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3			Y	-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-
07	744 N	474	-0-	-270	-0-	474	3			Y	-0-
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-
*09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-
JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292											
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-
JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546											
04	2280 N	1024	-0-	-1256	-0-	1024	3			Y	-0-
05	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-
08	2573 N	2329	-0-	-244	-0-	2329	3			Y	-0-
09	2460 N	2050	-0-	-410	-0-	2050	3			Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2130	N	1677	-0-	-453	-0-	1677 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2201	N	1825	-0-	-376	-0-	1825 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	Y	-0-	-0-	-0-	

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808 - 13140		
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	434	N	222	-0-	-212	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-	

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379		
04	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	1634 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	1458 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1358 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	1480 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3	Y	-0-	-0-	-0-	

TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642		
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-	-0-	-0-	

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546 - 12804		
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	Y	-0-	-0-	-0-	

LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12657 - 12972		
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1416 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1437 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3	Y	-0-	-0-	-0-	

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12249 - 12584		
04	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1620 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3	Y	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		Y	-0-			-0-
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		Y	-0-			-0-
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		Y	-0-			-0-
07		1643 N	611	-0-	-1032	-0-	611	3		Y	-0-			-0-
08		310 N	156	-0-	-154	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
*09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057														
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-
05		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		Y	-0-			-0-
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		Y	-0-			-0-
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		Y	-0-			-0-
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		Y	-0-			-0-
*09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		Y	-0-			-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207														
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186														
04		5580 X	4990	-0-	-590	-0-	4990	3		Y	-0-			-0-
05		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3		Y	-0-			-0-
06		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3		Y	-0-			-0-
07		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3		Y	-0-			-0-
08		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3		Y	-0-			-0-
09		5790 X	5696	-0-	-94	-0-	5696	3		Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908														
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
05		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
*09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767														
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		Y	-0-			-0-
05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-			-0-
06		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		Y	-0-			-0-
07		2046 N	1762	-0-	-284	-0-	1762	3		Y	-0-			-0-
08		1922 N	1666	-0-	-256	-0-	1666	3		Y	-0-			-0-
09		1830 N	1638	-0-	-192	-0-	1638	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			Y	-0-	-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			Y	-0-	-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			Y	-0-	-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			Y	-0-	-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			Y	-0-	-0-
*09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3			Y	-0-	-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251												
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			Y	-0-	-0-
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3			Y	-0-	-0-
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3			Y	-0-	-0-
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3			Y	-0-	-0-
08		1178 N	940	-0-	-238	-0-	940 3			Y	-0-	-0-
*09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3			Y	-0-	-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296												
04		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567 3			Y	-0-	114
05		8029 X	7473	-0-	-556	-0-	7473 3			Y	-0-	114
06		8070 X	6714	-0-	-1356	-0-	6714 3			Y	-0-	114
07		8339 X	7181	-0-	-1158	-0-	7181 3			Y	-0-	114
08		7192 X	5498	-0-	-1694	-0-	5498 3			Y	-0-	114
09		6960 X	6874	-0-	-86	-0-	6874 3			Y	-0-	114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324												
04		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				Y	-0-	-0-
05		4061 X	561	-0-	-3500	-0-	561 3			Y	-0-	-0-
06		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042 3			Y	-0-	-0-
07		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759 3			Y	-0-	-0-
08		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 3			Y	-0-	-0-
09		6630 X	5395	-0-	-1235	-0-	5395 3			Y	-0-	-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188												
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3			Y	-0-	-0-
05		1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1735 3			Y	-0-	-0-
06		1710 N	1659	-0-	-51	-0-	1659 3			Y	-0-	-0-
07		1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691 3			Y	-0-	-0-
08		1674 N	1348	-0-	-326	-0-	1348 3			Y	-0-	-0-
*09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3			Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436												
04		960 N	809	-0-	-151	-0-	809 3			Y	-0-	-0-
05		930 N	852	-0-	-78	-0-	852 3			Y	-0-	-0-
06		930 N	842	-0-	-88	-0-	842 3			Y	-0-	-0-
07		837 N	836	-0-	-1	-0-	836 3			Y	-0-	-0-
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3			Y	-0-	-0-
09		840 N	287	-0-	-553	-0-	287 3			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	Y	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	Y	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	Y	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	Y	-0-		-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662		
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3	Y	-0-		-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	Y	-0-		-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1299 3	Y	-0-		-0-
08	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1254 3	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1149	-0-	-171	-0-	1149 3	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692		
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	Y	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	Y	-0-		-0-
06	570 N	321	-0-	-249	-0-	321 3	Y	-0-		-0-
07	527 N	264	-0-	-263	-0-	264 3	Y	-0-		-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	Y	-0-		-0-
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117		
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		-0-
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	650 3	N	-0-		-0-
06	660 N	538	-0-	-122	-0-	538 3	N	-0-		-0-
07	682 N	442	-0-	-240	-0-	442 3	N	-0-		-0-
08	651 N	398	-0-	-253	-0-	398 3	N	-0-		-0-
09	540 N	321	-0-	-219	-0-	321 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463		
04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3	Y	-0-		-0-
05	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3	Y	-0-		-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	Y	-0-		-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	Y	-0-		-0-
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	Y	-0-		-0-
*09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702				
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		Y	-0-			53
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		Y	-0-			53
06	930 N	696	-0-	-234	-0-	696 3		Y	-0-			53
07	2077 N	358	-0-	-1719	-0-	358 3		Y	-0-			53
08	558 N	199	-0-	-359	-0-	199 3		Y	-0-			53
09	540 N	458	-0-	-82	-0-	458 3		Y	-0-			53

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886				
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			17
05	465 N	151	-0-	-314	-0-	151 3		Y	-0-			17
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		Y	-0-			17
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-			17
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-			17
*09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-			17

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256				
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		Y	-0-			-0-
05	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	1671 3		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	1467 3		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1346	-0-	-390	-0-	1346 3		Y	-0-			-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3		Y	-0-			-0-
*09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157				
04	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588 3		Y	-0-			-0-
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509 3		Y	-0-			-0-
06	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 3		Y	-0-			-0-
07	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233 3		Y	-0-			-0-
08	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183 3		Y	-0-			-0-
09	5460 X	5441	-0-	-19	-0-	5441 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	18
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	18
06		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	18
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195												
04	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	3029	3			Y	77
05	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	3107	3			Y	77
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			Y	77
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	77
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	77
*09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411												
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756												
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	3			Y	-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-
08	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3			Y	-0-
09	1470	N	810	-0-	-660	-0-	810	3			Y	-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721												
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	22
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	22
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	22
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	22
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	22
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	22

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
04		1590 N	1488	-0-	-102	-0-	1488	3		Y	-0-	37
05		1240 N	902	-0-	-338	-0-	902	3		Y	-0-	37
06		1500 N	360	-0-	-1140	-0-	360	3		Y	-0-	37
07		1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1445	3		Y	-0-	37
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		Y	-0-	37
*09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		Y	-0-	37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959												
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-	-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-	-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-	-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-	-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-	-0-
*09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-	-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		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												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726												
04		780 N	770	-0-	-10	-0-	770	3		Y	-0-	-0-
05		806 N	736	-0-	-70	-0-	736	3		Y	-0-	-0-
06		780 N	742	-0-	-38	-0-	742	3		Y	-0-	-0-
07		806 N	660	-0-	-146	-0-	660	3		Y	-0-	-0-
08		713 N	637	-0-	-76	-0-	637	3		Y	-0-	-0-
09		690 N	618	-0-	-72	-0-	618	3		Y	-0-	-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787												
04		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		Y	-0-	-0-
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		Y	-0-	-0-
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		Y	-0-	-0-
07		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3		Y	-0-	-0-
08		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		Y	-0-	-0-
*09		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633			
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	187	-0-	-113	-0-	187	3	N	-0-	-0-	

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024			
04	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3	Y	-0-	-0-	
05	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1599	3	Y	-0-	-0-	
06	1800 N	1506	-0-	-294	-0-	1506	3	Y	-0-	-0-	
07	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1667	3	Y	-0-	-0-	
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	Y	-0-	-0-	
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	Y	-0-	-0-	

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908			
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3	Y	-0-	-0-	
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	Y	-0-	-0-	
06	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	1697	3	Y	-0-	-0-	
07	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3	Y	-0-	-0-	
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	Y	-0-	-0-	
09	1560 N	1110	-0-	-450	-0-	1110	3	Y	-0-	-0-	

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756			
04	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321	3	Y	-0-	-0-	
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	Y	-0-	-0-	
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	Y	-0-	-0-	
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	Y	-0-	-0-	
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3	Y	-0-	-0-	
*09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	Y	-0-	-0-	

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377			
04	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3	Y	-0-	-0-	
05	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3	Y	-0-	-0-	
06	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3	Y	-0-	-0-	
07	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3	Y	-0-	-0-	
08	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3	Y	-0-	-0-	
*09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3	Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-		-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-		-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		Y	-0-		-0-
07	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3		Y	-0-		-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-		-0-
*09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020 - 13138		
04	3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3128	3		Y	-0-		-0-
05	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3147	3		Y	-0-		-0-
06	3150 X	3035	-0-	-115	-0-	3035	3		Y	-0-		-0-
07	3255 X	3149	-0-	-106	-0-	3149	3		Y	-0-		-0-
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		Y	-0-		-0-
*09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		Y	-0-		-0-

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12236 - 12835		
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-		20
05	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3		N	-0-		20
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-		20
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-		20
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-		20
*09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-		20

BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12222 - 12524		
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		Y	-0-		-0-
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		Y	-0-		-0-
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		Y	-0-		-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		Y	-0-		-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		Y	-0-		-0-
*09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442		
04	450 N	34	-0-	-416	-0-	34	3		Y	-0-		-0-
05	465 N	25	-0-	-440	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
06	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	3		Y	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-		-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-		-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698		PERF.12199 - 12332		
04	2850 X	432	-0-	-2418	-0-	432	3		Y	-0-		-0-
05	2914 X	314	-0-	-2600	-0-	314	3		Y	-0-		-0-
06	1620 X	627	-0-	-993	-0-	627	3		Y	-0-		-0-
07	1674 X	989	-0-	-685	-0-	989	3		Y	-0-		-0-
08	1674 X	1026	-0-	-648	-0-	1026	3		Y	-0-		-0-
*09	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		Y	-0-		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12539 - 12616		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	3			Y	-0-			-0-
05		11284 X	10990	-0-	-294	-0-	10989	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		10920 X	8925	-0-	-1995	-0-	8925	3			Y	-0-			-0-
07		11284 X	11074	-0-	-210	-0-	11073	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	3			Y	-0-			-0-
09		10260 X	8325	-0-	-1935	-0-	8325	3			Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698															
04		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-			-0-
05		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-			-0-
06		2700 X	2506	-0-	-194	-0-	2506	3			Y	-0-			-0-
07		2790 X	2558	-0-	-232	-0-	2558	3			Y	-0-			-0-
08		2542 N	2522	-0-	-20	-0-	2522	3			Y	-0-			-0-
09		2520 N	2364	-0-	-156	-0-	2364	3			Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305															
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-			-0-
05		1302 N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			Y	-0-			-0-
06		1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216	3			Y	-0-			-0-
07		1178 N	808	-0-	-370	-0-	808	3			Y	-0-			-0-
08		1488 X	1056	-0-	-432	-0-	1056	3			Y	-0-			-0-
*09		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813															
04		2520 N	2373	-0-	-147	-0-	2373	3			Y	-0-			15
05		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-			15
06		2520 N	2460	-0-	-60	-0-	2460	3			Y	-0-			15
07		2449 N	2272	-0-	-177	-0-	2272	3			Y	-0-			15
08		2511 N	2128	-0-	-383	-0-	2128	3			Y	-0-			15
09		2460 N	2017	-0-	-443	-0-	2017	3			Y	-0-			15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660															
04		3660 X	3519	-0-	-141	-0-	3519	3			Y	-0-			-0-
05		3782 X	3014	-0-	-768	-0-	3014	3			Y	-0-			-0-
06		3480 X	3404	-0-	-76	-0-	3404	3			Y	-0-			-0-
07		3627 X	3376	-0-	-251	-0-	3376	3			Y	-0-			-0-
08		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			Y	-0-			-0-
*09		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181															
04		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			Y	-0-			13
05		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-			13
06		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			Y	-0-			13
07		5053 X	3909	-0-	-1144	-0-	3909	3			Y	-0-			13
08		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-			13
*09		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-			13

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	Y	-0-	-0-	
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3	Y	-0-	-0-	
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3	Y	-0-	-0-	
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	Y	-0-	-0-	
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-	-0-	
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	Y	-0-	-0-	

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234			
04	3930 X	3618	-0-	-312	-0-	3618	3	Y	-0-	-0-	
05	3999 X	2764	-0-	-1235	-0-	2764	3	Y	-0-	-0-	
06	3900 X	3262	-0-	-638	-0-	3262	3	Y	-0-	-0-	
07	4030 X	3714	-0-	-316	-0-	3714	3	Y	-0-	-0-	
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3	Y	-0-	-0-	
*09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3	Y	-0-	-0-	

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386			
04	3180 X	1701	-0-	-1479	-0-	1701	3	Y	-0-	-0-	
05	3162 X	1589	-0-	-1573	-0-	1589	3	Y	-0-	-0-	
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3	Y	-0-	-0-	
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3	Y	-0-	-0-	
08	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3	Y	-0-	-0-	
*09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3	Y	-0-	-0-	

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022			
04	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3	Y	-0-	-0-	
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3	Y	-0-	-0-	
06	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3	Y	-0-	-0-	
07	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3	Y	-0-	-0-	
08	4991 X	3117	-0-	-1874	-0-	3117	3	Y	-0-	-0-	
09	4740 X	453	-0-	-4287	-0-	453	3	Y	-0-	-0-	

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802			
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	Y	-0-	-0-	
05	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	3	Y	-0-	-0-	
06	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3	Y	-0-	-0-	
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	3	Y	-0-	-0-	
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	Y	-0-	-0-	
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	3	Y	-0-	-0-	

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264			
04	5940 X	5584	-0-	-356	-0-	5584	3	Y	-0-	-0-	
05	6138 X	5517	-0-	-621	-0-	5517	3	Y	-0-	-0-	
06	5580 X	5200	-0-	-380	-0-	5200	3	Y	-0-	-0-	
07	5766 X	5370	-0-	-396	-0-	5370	3	Y	-0-	-0-	
08	5518 X	5255	-0-	-263	-0-	5255	3	Y	-0-	-0-	
09	5340 X	4707	-0-	-633	-0-	4707	3	Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1770 N	966	-0-	-804	-0-	966 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	1637 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862	
04	900 N	862	-0-	-38	-0-	862 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	1110 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774	
04	3480 X	3342	-0-	-138	-0-	3342 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	3470 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3480 X	3342	-0-	-138	-0-	3342 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	3506 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426	
04	3180 X	2548	-0-	-632	-0-	2548 3	Y	-0-	-0-	22	22
05	3286 X	2839	-0-	-447	-0-	2839 3	Y	-0-	-0-	22	22
06	3180 X	2437	-0-	-743	-0-	2437 3	Y	-0-	-0-	22	22
07	2976 X	2967	-0-	-9	-0-	2967 3	Y	-0-	-0-	22	22
08	2976 X	2822	-0-	-154	-0-	2822 3	Y	-0-	-0-	22	22
*09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3	Y	-0-	-0-	22	22

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202	
04	3450 X	1557	-0-	-1893	-0-	1557 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3689 X	1705	-0-	-1984	-0-	1705 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3570 X	2254	-0-	-1316	-0-	2254 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3689 X	2312	-0-	-1377	-0-	2312 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2170 X	1243	-0-	-927	-0-	1243 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	540 N	323	-0-	-217	-0-	323	3	Y	-0-		35
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		35
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	Y	-0-		35
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	Y	-0-		35
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-		35
*09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	-0-		35

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578			
04	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	Y	-0-		-0-
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	Y	-0-		-0-
06	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3	Y	-0-		-0-
07	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	Y	-0-		-0-
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3	Y	-0-		-0-
09	2430 N	1173	-0-	-1257	-0-	1173	3	Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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			
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1869	3	44 9 Y	40		40
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	Y	-0-		40
06	1380 N	1151	-0-	-229	-0-	1151	3	Y	-0-		40
07	1798 N	1252	-0-	-546	-0-	1252	3	Y	-0-		40
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	Y	-0-		40
*09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	Y	-0-		40

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290			
04	3600 X	3520	-0-	-80	-0-	3520	3	Y	-0-		-0-
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3	Y	-0-		-0-
06	3810 X	3492	-0-	-318	-0-	3492	3	Y	-0-		-0-
07	3937 X	3775	-0-	-162	-0-	3775	3	Y	-0-		-0-
08	3813 X	3505	-0-	-308	-0-	3505	3	Y	-0-		-0-
09	3630 X	3343	-0-	-287	-0-	3343	3	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360			
04	3870 X	3770	-0-	-100	-0-	3770	3	Y	-0-		-0-
05	3999 X	3845	-0-	-154	-0-	3845	3	Y	-0-		-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12602 - 12955				
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
04	3060 X	2750	-0-	-310	-0-	2750	3			Y	-0-			12
05	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-			12
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

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147		PERF.13595 - 13840				
04	5010 X	4878	-0-	-132	-0-	4878	3			Y	-0-			-0-
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12120 - 12384				
04	2580 X	1390	-0-	-1190	-0-	1390	3			Y	-0-			-0-
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-			-0-
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-			-0-
07	2201 X	2036	-0-	-165	-0-	2036	3			Y	-0-			-0-
08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-			-0-
*09	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12139 - 12376				
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-			27
05	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	3			Y	-0-			27
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-			27
07	1240 N	853	-0-	-387	-0-	853	3			Y	-0-			27
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-			27
*09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-			27

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13433 - 13560				
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-			-0-
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-			-0-
06	2640 N	2511	-0-	-129	-0-	2511	3			Y	-0-			-0-
07	2604 N	2572	-0-	-32	-0-	2572	3			Y	-0-			-0-
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-			-0-
*09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-			-0-

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12276 - 12608				
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-			60
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-			60
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-			60
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-			60
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-			60
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-			60

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13270 - 13320				
04	5640 X	5588	-0-	-52	-0-	5588	3			Y	-0-			-0-
05	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			Y	-0-			-0-
06	5790 X	5580	-0-	-210	-0-	5580	3			Y	-0-			-0-
07	5983 X	5769	-0-	-214	-0-	5769	3			Y	-0-			-0-
08	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	5614	3			Y	-0-			-0-
09	5730 X	5565	-0-	-165	-0-	5565	3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-			-0-
05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-			-0-
06		930 N	753	-0-	-177	-0-	753	3			Y	-0-			-0-
07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-			-0-
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-			-0-
*09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555															
04		630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
05		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
06		630 N	394	-0-	-236	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384															
04		5760 X	5271	-0-	-489	-0-	5271	3			Y	-0-			-0-
05		5921 X	5666	-0-	-255	-0-	5666	3			Y	-0-			-0-
06		5730 X	5487	-0-	-243	-0-	5487	3			Y	-0-			-0-
07		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			Y	-0-			-0-
08		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			Y	-0-			-0-
*09		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052															
04		5280 X	4953	-0-	-327	-0-	4953	3			Y	-0-			-0-
05		5456 X	4058	-0-	-1398	-0-	4058	3			Y	-0-			-0-
06		5280 X	4174	-0-	-1106	-0-	4174	3			Y	-0-			-0-
07		5332 X	4277	-0-	-1055	-0-	4277	3			Y	-0-			-0-
08		4650 X	4151	-0-	-499	-0-	4151	3			Y	-0-			-0-
09		4500 X	4082	-0-	-418	-0-	4082	3			Y	-0-			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660															
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06		270 N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
*09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071															
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
06		720 N	319	-0-	-401	-0-	319	3			N	-0-			-0-
07		558 N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-			-0-
08		434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-			-0-
*09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394															
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-			-0-
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-			-0-
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-			-0-
07		1581 N	162	-0-	-1419	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
08		1550 N	994	-0-	-556	-0-	994	3			Y	-0-			-0-
*09		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	3493	-0-	493	493	3493	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	6666	-0-	3566	4059	6666	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	6177	-0-	3177	7236	6177	3	N	-0-		-0-
07	12876 X	5640	-0-	-7236	-0-	5640	3	N	-0-		-0-
08	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3	N	-0-		-0-
*09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3	N	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374			
04	2130 N	2069	-0-	-61	-0-	2069	3	Y	-0-		-0-
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	Y	-0-		-0-
06	2070 N	2004	-0-	-66	-0-	2004	3	Y	-0-		-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	Y	-0-		-0-
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	Y	-0-		-0-
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	Y	-0-		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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			
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	806	3	Y	-0-		-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	Y	-0-		-0-
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	3	Y	-0-		-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	Y	-0-		-0-
08	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	3	Y	-0-		-0-
*09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432			
04	6150 X	4808	-0-	-1342	-0-	4808	3	Y	-0-		-0-
05	6355 X	5859	-0-	-496	-0-	5859	3	Y	-0-		-0-
06	6150 X	4767	-0-	-1383	-0-	4767	3	Y	-0-		-0-
07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3	Y	-0-		-0-
08	5735 X	5034	-0-	-701	-0-	5034	3	Y	-0-		-0-
09	5550 X	3799	-0-	-1751	-0-	3799	3	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208			
04	3180 X	3070	-0-	-110	-0-	3070	3	Y	-0-		-0-
05	3100 X	3016	-0-	-84	-0-	3016	3	Y	-0-		-0-
06	3000 X	2899	-0-	-101	-0-	2899	3	Y	-0-		-0-
07	3162 X	3064	-0-	-98	-0-	3064	3	Y	-0-		-0-
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3	Y	-0-		-0-
*09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609		
04	2250 X	981	-0-	-1269	-0-	981 3		Y	-0-	-0-
05	2263 X	597	-0-	-1666	-0-	597 3		Y	-0-	-0-
06	2160 X	163	-0-	-1997	-0-	163 3		Y	-0-	-0-
07	1984 X	627	-0-	-1357	-0-	627 3		Y	-0-	-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-	-0-
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479		
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3		Y	-0-	-0-
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 3		Y	-0-	-0-
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 3		Y	-0-	-0-
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 3		Y	-0-	-0-
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		Y	-0-	-0-
09	3270 X	2909	-0-	-361	-0-	2909 3		Y	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321		
04	1860 X	1628	-0-	-232	-0-	1628 3		Y	-0-	-0-
05	1922 X	1715	-0-	-207	-0-	1715 3		Y	-0-	-0-
06	1830 X	1693	-0-	-137	-0-	1693 3		Y	-0-	-0-
07	1798 X	1749	-0-	-49	-0-	1749 3		Y	-0-	-0-
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		Y	-0-	-0-
09	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1671 3		Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538		
04	2460 X	2078	-0-	-382	-0-	2078 3		Y	-0-	-0-
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 3		Y	-0-	-0-
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3		Y	-0-	-0-
07	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3		Y	-0-	-0-
08	2325 X	2016	-0-	-309	-0-	2016 3		Y	-0-	-0-
09	2250 X	1848	-0-	-402	-0-	1848 3		Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124		
04	1710 N	1248	-0-	-462	-0-	1248 3		Y	-0-	-0-
05	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	1065 3		Y	-0-	-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		Y	-0-	-0-
07	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168 3		Y	-0-	-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		Y	-0-	-0-
09	930 N	917	-0-	-13	-0-	917 3		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-			-0-
05		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-			-0-
06		1680 X	1605	-0-	-75	-0-	1605	3			Y	-0-			-0-
07		2015 X	1995	-0-	-20	-0-	1995	3			Y	-0-			-0-
08		1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562	3			Y	-0-			-0-
*09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421															
04		2490 N	2340	-0-	-150	-0-	2340	3			Y	-0-			-0-
05		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-			-0-
06		2700 N	1418	-0-	-1282	-0-	1418	3			Y	-0-			-0-
07		2418 N	621	-0-	-1797	-0-	621	3			Y	-0-			-0-
08		2387 N	536	-0-	-1851	-0-	536	3			Y	-0-			-0-
09		1410 N	492	-0-	-918	-0-	492	3			Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738															
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
05		403 N	234	-0-	-169	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			-0-
07		465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
09		390 N	159	-0-	-231	-0-	159	3			Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931															
04		4470 X	3704	-0-	-766	-0-	3704	3			Y	-0-			-0-
05		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			Y	-0-			-0-
06		4530 X	4115	-0-	-415	-0-	4115	3			Y	-0-			-0-
07		4681 X	4170	-0-	-511	-0-	4170	3			Y	-0-			-0-
08		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			Y	-0-			-0-
*09		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825															
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-			-0-
05		868 N	759	-0-	-109	-0-	759	3			Y	-0-			-0-
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-			-0-
07		744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3			Y	-0-			-0-
08		744 N	658	-0-	-86	-0-	658	3			Y	-0-			-0-
09		1110 N	643	-0-	-467	-0-	643	3			Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562															
04		570 N	50	-0-	-520	-0-	50	3			Y	-0-			45
05		341 N	57	-0-	-284	-0-	57	3			Y	-0-			45
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			45
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-			45
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-			45
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	128	-0-	128	128	128 3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	119	-0-	119	247	119 3		Y	-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384				
04	6150 X	5909	-0-	-241	-0-	5909 3		Y	-0-			27
05	6758 X	5991	-0-	-767	-0-	5991 3		Y	-0-			27
06	6540 X	5888	-0-	-652	-0-	5888 3		Y	-0-			27
07	6758 X	5802	-0-	-956	-0-	5802 3		Y	-0-			27
08	6262 X	3555	-0-	-2707	-0-	3555 3		Y	-0-			27
09	5910 X	15	-0-	-5895	-0-	15 3		Y	-0-			27

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174				
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	836 3		Y	-0-			-0-
05	775 N	522	-0-	-253	-0-	522 3		Y	-0-			-0-
06	990 N	614	-0-	-376	-0-	614 3		Y	-0-			-0-
07	868 N	740	-0-	-128	-0-	740 3		Y	-0-			-0-
08	1023 X	293	-0-	-730	-0-	293 3		Y	-0-			-0-
09	840 X	592	-0-	-248	-0-	592 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258				
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3		Y	-0-			-0-
05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 3		Y	-0-			-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		Y	-0-			-0-
07	2511 N	2414	-0-	-97	-0-	2414 3		Y	-0-			-0-
08	2480 N	2479	-0-	-1	-0-	2479 3		Y	-0-			-0-
09	2280 N	2271	-0-	-9	-0-	2271 3		Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028				
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	683 3		Y	-0-			-0-
05	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 3		Y	-0-			-0-
06	690 N	667	-0-	-23	-0-	667 3		Y	-0-			-0-
07	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3		Y	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		Y	-0-			-0-
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402				
04	990 N	711	-0-	-279	-0-	711 3		Y	-0-			-0-
05	1054 N	689	-0-	-365	-0-	689 3		Y	-0-			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		Y	-0-			-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		Y	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		Y	-0-			-0-
09	1020 N	829	-0-	-191	-0-	829 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3	Y	-0-		-0-
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
*09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348												
04		4380 X	3611	-0-	-769	-0-	3611	3	Y	-0-		124
05		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3	Y	-0-		-0-
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

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660												
04		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	Y	-0-		-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-		-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-		-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
*09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120												
04		2719 N	1873	-0-	-846	-0-	1873	3	N	-0-		-0-
05		3100 N	3106	-0-	6	6	3106	3	N	-0-		-0-
06		4914 X	4908	-0-	-6	-0-	4908	3	N	-0-		-0-
07		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3	N	-0-		-0-
08		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	N	-0-		-0-
*09		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3	N	-0-		-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413												
04		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3	Y	-0-		-0-
05		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3	Y	-0-		-0-
06		3510 X	1298	-0-	-2212	-0-	1298	3	Y	-0-		-0-
07		3627 X	1418	-0-	-2209	-0-	1418	3	Y	-0-		-0-
08		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3	Y	-0-		-0-
*09		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375												
04		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3	Y	-0-		-0-
05		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3	Y	-0-		-0-
06		6120 X	5617	-0-	-503	-0-	5617	3	Y	-0-		-0-
07		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3	Y	-0-		-0-
08		6293 X	6108	-0-	-185	-0-	6108	3	Y	-0-		-0-
09		6090 X	5542	-0-	-548	-0-	5542	3	Y	-0-		-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748												
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	Y	-0-		-0-
05		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3	Y	-0-		-0-
06		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3	Y	-0-		-0-
07		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3	Y	-0-		-0-
08		2728 X	2693	-0-	-35	-0-	2693	3	Y	-0-		-0-
09		2640 X	2463	-0-	-177	-0-	2463	3	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
BURKE "A"				WELL #:	6	RRCID ->	191146	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	14095	PERF.12828 - 12883		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	960 N	807	-0-	-153	-0-	807	3			Y	-0-			-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-			-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-			-0-
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-			-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-			-0-
*09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-			-0-

LAMB "A"				WELL #:	1	RRCID ->	191503	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	14069	PERF.13772 - 13869		
04	4710 X	3306	-0-	-1404	-0-	3306	3			N	-0-			-0-
05	4526 X	3552	-0-	-974	-0-	3552	3			N	-0-			-0-
06	4650 X	4222	-0-	-428	-0-	4222	3			N	-0-			-0-
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-			-0-
08	4805 X	4046	-0-	-759	-0-	4046	3			N	-0-			-0-
09	4230 X	3610	-0-	-620	-0-	3610	3			N	-0-			-0-

MARTIN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192341	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	14142	PERF.13688 - 13994		
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
07	992 N	783	-0-	-209	-0-	783	3			N	-0-			-0-
08	961 N	808	-0-	-153	-0-	808	3			N	-0-			-0-
09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-			-0-

LANE "A"				WELL #:	10	RRCID ->	195964	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	13521	PERF.13200 - 13319		
04	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			Y	-0-			17
05	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			Y	-0-			17
06	5400 X	5159	-0-	-241	-0-	5159	3			Y	-0-			17
07	5580 X	5250	-0-	-330	-0-	5250	3			Y	-0-			17
08	5735 X	4754	-0-	-981	-0-	4754	3			Y	-0-			17
09	5550 X	4866	-0-	-684	-0-	4866	3			Y	-0-			17

EDWARDS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	199723	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	13667	PERF.13482 - 13530		
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-			-0-
05	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	1925	3			Y	-0-			-0-
06	1950 N	1755	-0-	-195	-0-	1755	3			Y	-0-			-0-
07	2046 N	1588	-0-	-458	-0-	1588	3			Y	-0-			-0-
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-			-0-
*09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	15	RRCID ->	202827	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	12734	PERF.12205 - 12500		
04	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
07	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			-0-
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-			-0-

HIGH "A"				WELL #:	13	RRCID ->	202864	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12030 - 12252		
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-			-0-
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-			-0-
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-			-0-
07	2418 N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3			Y	-0-			-0-
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-			-0-
*09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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						
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-			-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-			-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-			-0-
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-			-0-
*09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-			-0-

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034						
04	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	5503	3			N	-0-			-0-
05	5766 X	5556	-0-	-210	-0-	5556	3			N	-0-			-0-
06	5580 X	5365	-0-	-215	-0-	5365	3			N	-0-			-0-
07	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	5580	3			N	-0-			-0-
08	5704 X	5483	-0-	-221	-0-	5483	3			N	-0-			-0-
09	5490 X	5285	-0-	-205	-0-	5285	3			N	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670						
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-			15
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-			15
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-			15
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-			15
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			15
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-			15

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12322 - 12364		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1980 N	1973	-0-	-7	-0-	1973	3		Y	-0-	-0-	
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		Y	-0-	-0-	
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		Y	-0-	-0-	
07	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3		Y	-0-	-0-	
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		Y	-0-	-0-	
*09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		Y	-0-	-0-	

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312		
04	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3		Y	-0-	-0-	
05	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		Y	-0-	-0-	
06	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3		Y	-0-	-0-	
07	992 X	709	-0-	-283	-0-	709	3		Y	-0-	-0-	
08	775 N	502	-0-	-273	-0-	502	3		Y	-0-	-0-	
09	810 N	416	-0-	-394	-0-	416	3		Y	-0-	-0-	

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12262 - 12508		
04	3030 X	2425	-0-	-605	-0-	2425	3		Y	-0-	-0-	
05	2666 X	1745	-0-	-921	-0-	1745	3		Y	-0-	-0-	
06	2580 X	1153	-0-	-1427	-0-	1153	3		Y	-0-	-0-	
07	2666 X	1321	-0-	-1345	-0-	1321	3		Y	-0-	-0-	
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		Y	-0-	-0-	
*09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		Y	-0-	-0-	

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13169 - 13591		
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		Y	-0-	-0-	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-	-0-	
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-	-0-	
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		Y	-0-	-0-	
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		Y	-0-	-0-	
*09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		Y	-0-	-0-	

BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370		
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		Y	-0-	-0-	
05	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1457	3		Y	-0-	-0-	
06	1590 N	1414	-0-	-176	-0-	1414	3		Y	-0-	-0-	
07	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1562	3		Y	-0-	-0-	
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		Y	-0-	-0-	
*09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		Y	-0-	-0-	

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544		
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		Y	-0-	-0-	
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		Y	-0-	-0-	
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		Y	-0-	-0-	
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		Y	-0-	-0-	
08	2232 N	2219	-0-	-13	-0-	2219	3		Y	-0-	-0-	
09	2190 N	578	-0-	-1612	-0-	578	3		Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6360 X	6071	-0-	-289	-0-	6071 3		Y	-0-	-0-
05	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151 3		Y	-0-	-0-
06	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995 3		Y	-0-	-0-
07	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215 3		Y	-0-	-0-
08	7161 X	6034	-0-	-1127	-0-	6034 3		Y	-0-	-0-
09	6990 X	5652	-0-	-1338	-0-	5652 3		Y	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260		
04	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1013 3		Y	-0-	-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		Y	-0-	-0-
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007 3		Y	-0-	-0-
07	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993 3		Y	-0-	-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		Y	-0-	-0-
*09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		Y	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726		
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		Y	-0-	-0-
05	1767 N	1578	-0-	-189	-0-	1578 3		Y	-0-	-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		Y	-0-	-0-
07	1767 N	1428	-0-	-339	-0-	1428 3		Y	-0-	-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		Y	-0-	-0-
09	930 N	759	-0-	-171	-0-	759 3		Y	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543		
04	3000 N	3930	-0-	930	930	3930 3		Y	-0-	-0-
05	3100 N	3198	-0-	98	1028	3198 3		Y	-0-	-0-
06	3000 N	2604	-0-	-396	632	2604 3		Y	-0-	-0-
07	2890 X	2258	-0-	-632	-0-	2258 3		Y	-0-	-0-
08	3038 X	1925	-0-	-1113	-0-	1925 3		Y	-0-	-0-
09	2940 X	1683	-0-	-1257	-0-	1683 3		Y	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339		
04	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	1481 3		Y	-0-	-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		Y	-0-	-0-
06	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	1042 3		Y	-0-	-0-
07	1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1330 3		Y	-0-	-0-
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		Y	-0-	-0-
*09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		Y	-0-	-0-

WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840		
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		N	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480		
04	3030 X	2809	-0-	-221	-0-	2809 3		Y	-0-	-0-
05	2914 X	2900	-0-	-14	-0-	2900 3		Y	-0-	-0-
06	2880 X	2825	-0-	-55	-0-	2825 3		Y	-0-	-0-
07	2976 X	2921	-0-	-55	-0-	2921 3		Y	-0-	-0-
08	2914 N	2558	-0-	-356	-0-	2558 3		Y	-0-	-0-
09	2820 N	2522	-0-	-298	-0-	2522 3		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2085	3			Y	-0-			-0-
05		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-			-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375															
04		2760 X	2582	-0-	-178	-0-	2582	3			Y	-0-			-0-
05		2852 X	2639	-0-	-213	-0-	2639	3			Y	-0-			-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620															
04		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			-0-
05		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478															
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			46
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			46
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			46
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			46
08		620 N	394	-0-	-226	-0-	394	2			N	-0-			46
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478															
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584															
04		600 X	330	-0-	-270	-0-	330	2			N	-0-			-0-
05		620 X	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-			-0-
07		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
08		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
*09		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		3180 X	1092	-0-	-2088	-0-	1092 2			N	-0-	-0-
05		3286 X	2406	-0-	-880	-0-	2406 2			N	-0-	-0-
06		3180 X	2059	-0-	-1121	-0-	2059 2			N	-0-	-0-
07		2356 X	1775	-0-	-581	-0-	1775 2			N	-0-	-0-
08		2418 X	1377	-0-	-1041	-0-	1377 2			N	-0-	-0-
09		2340 X	670	-0-	-1670	-0-	670 2			N	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204												
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2			Y	-0-	4
05		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2			Y	-0-	4
06		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2			Y	-0-	4
07		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2			Y	-0-	4
08		1643 N	1413	-0-	-230	-0-	1413 2			Y	-0-	4
*09		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2			Y	-0-	4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474												
04		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2			N	-0-	-0-
05		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2			N	-0-	-0-
06		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2			N	-0-	-0-
07		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2			N	-0-	-0-
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2			N	-0-	-0-
09		3270 X	2972	-0-	-298	-0-	2972 2			N	-0-	-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969												
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-	-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-	-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-	-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-	-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-	-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926												
04		660 N	547	-0-	-113	-0-	547 2			N	-0-	-0-
05		682 N	423	-0-	-259	-0-	423 2			N	-0-	-0-
06		660 N	329	-0-	-331	-0-	329 2			N	-0-	-0-
07		558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2			N	-0-	-0-
08		434 N	371	-0-	-63	-0-	371 2			N	-0-	-0-
*09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-		-0-
07	2232 N	1008	-0-	-1224	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	N	-0-		-0-
09	1530 N	809	-0-	-721	-0-	809 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236		
04	1080 N	957	-0-	-123	-0-	957 2	Y	-0-		3
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	Y	-0-		3
06	1650 N	829	-0-	-821	-0-	829 2	Y	-0-		3
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2	Y	-0-		3
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	Y	-0-		3
*09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	Y	-0-		3

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305		
04	2790 X	1953	-0-	-837	-0-	1953 2	Y	-0-		6
05	2883 X	2308	-0-	-575	-0-	2308 2	Y	-0-		6
06	2790 X	422	-0-	-2368	-0-	422 2	Y	-0-		6
07	2666 X	671	-0-	-1995	-0-	671 2	Y	-0-		6
08	2666 X	528	-0-	-2138	-0-	528 2	Y	-0-		6
09	2220 X	599	-0-	-1621	-0-	599 2	Y	-0-		6

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356		
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	Y	-0-		3
05	3100 N	3104	-0-	4	4	3104 2	Y	-0-		3
06	2692 N	2688	-0-	-4	-0-	2688 2	Y	-0-		3
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2	Y	-0-		3
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2	Y	-0-		3
*09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2	Y	-0-		3

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286		
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2	Y	-0-		4
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2	Y	-0-		4
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2	Y	-0-		4
07	3410 X	2831	-0-	-579	-0-	2831 2	Y	-0-		4
08	3410 X	776	-0-	-2634	-0-	776 2	Y	-0-		4
09	3300 X	1294	-0-	-2006	-0-	1294 2	Y	-0-		4

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318		
04	930 X	533	-0-	-397	-0-	533 2	Y	-0-		-0-
05	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	Y	-0-		-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	Y	-0-		-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	Y	-0-		-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	Y	-0-		-0-
09	1770 N	499	-0-	-1271	-0-	499 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2	N	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2	N	-0-			-0-
09	540 N	451	-0-	-89	-0-	451	2	N	-0-			-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	4560 X	2839	-0-	-1721	-0-	2839	2	Y	-0-			-0-
05	4712 X	2738	-0-	-1974	-0-	2738	2	Y	-0-			-0-
06	3750 X	2429	-0-	-1321	-0-	2429	2	Y	-0-			-0-
07	2945 X	2532	-0-	-413	-0-	2532	2	Y	-0-			-0-
08	2945 X	1973	-0-	-972	-0-	1973	2	Y	-0-			-0-
09	2850 X	2585	-0-	-265	-0-	2585	2	Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A				
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2	Y	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2	Y	-0-			-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282				
04	5940 X	4406	-0-	-1534	-0-	4406	2	Y	-0-			-0-
05	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2	Y	-0-			-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687				
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	Y	-0-			-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	Y	-0-			-0-
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-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835				
04	300 N	171	-0-	-129	-0-	171	2	Y	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4470 X	4364	-0-	-106	-0-	131 1	4233 2	Y	-0-	-0-
05		4619 X	4166	-0-	-453	-0-	127 1	4039 2	Y	-0-	-0-
06		4470 X	3976	-0-	-494	-0-	125 1	3851 2	Y	-0-	-0-
07		4495 X	4316	-0-	-179	-0-	141 1	4175 2	Y	-0-	-0-
08		4495 X	4294	-0-	-201	-0-	136 1	4158 2	Y	-0-	-0-
09		4350 X	4179	-0-	-171	-0-	129 1	4050 2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.14360 - 14412	
04		150 N	67	-0-	-83	-0-	67 2		N	-0-	-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
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-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13401 - 14008	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367		PERF.13343 - 14367	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12262 - 12642	
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-	-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-	-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-	-0-
07		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		Y	-0-	-0-
08		465 N	341	-0-	-124	-0-	341 2		Y	-0-	-0-
*09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634		PERF.14492 - 14507	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 11402	
04		3720 X	2898	-0-	-822	-0-	2898 2		Y	-0-	-0-
05		3844 X	3260	-0-	-584	-0-	3260 2		Y	-0-	-0-
06		3720 X	2999	-0-	-721	-0-	2999 2		Y	-0-	-0-
07		3131 X	3124	-0-	-7	-0-	3124 2		Y	-0-	-0-
08		3255 X	3162	-0-	-93	-0-	3162 2		Y	-0-	-0-
09		3150 X	3077	-0-	-73	-0-	3077 2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300								
04	1530	N	1174	-0-	-356	-0-	1174	2		Y	-0-					3
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		Y	-0-					3
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		Y	-0-					3
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-					3
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		Y	-0-					3
*09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		Y	-0-					3

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709								
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-					-0-
05	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	2		Y	-0-					-0-
06	780	N	479	-0-	-301	-0-	479	2		Y	-0-					-0-
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2		Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314								
04	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2362	2		Y	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-					-0-
06	2460	N	2053	-0-	-407	-0-	2053	2		Y	-0-					-0-
07	2449	N	2178	-0-	-271	-0-	2178	2		Y	-0-					-0-
08	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2		Y	-0-					-0-
*09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758								
04	360	N	32	-0-	-328	-0-	32	2		Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2		Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-					-0-
08	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2		Y	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381								
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-					-0-
05	1116	N	666	-0-	-450	-0-	666	2		Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-					-0-
07	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	2		Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-					-0-
09	1080	N	871	-0-	-209	-0-	871	2		Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606								
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2		Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2		Y	-0-					-0-
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	690 N	319	-0-	-371	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
06	780 N	9	-0-	-771	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330						
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-			-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-			-0-
07	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			Y	-0-			-0-
08	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			Y	-0-			-0-
*09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332						
04	1350 N	712	-0-	-638	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1890 N	1017	-0-	-873	-0-	1017	2			Y	-0-			-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-			-0-
08	2108 N	1402	-0-	-706	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
*09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240						
04	3060 X	2079	-0-	-981	-0-	2079	2			Y	-0-			-0-
05	3162 X	1858	-0-	-1304	-0-	1858	2			Y	-0-			-0-
06	3060 X	576	-0-	-2484	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-			-0-
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-			-0-
09	2070 X	1774	-0-	-296	-0-	1774	2			Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043						
04	3210 X	2127	-0-	-1083	-0-	2127	2			Y	-0-			-0-
05	3317 X	2122	-0-	-1195	-0-	2122	2			Y	-0-			-0-
06	3210 X	966	-0-	-2244	-0-	966	2			Y	-0-			-0-
07	2201 X	840	-0-	-1361	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
08	2201 X	1314	-0-	-887	-0-	1314	2			Y	-0-			-0-
09	2130 X	825	-0-	-1305	-0-	825	2			Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050						
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1950 X	304	-0-	-1646	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
05	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-			-0-
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-			-0-
07	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-
08	1674 X	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			Y	-0-			-0-
09	3000 X	611	-0-	-2389	-0-	611	2			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542						
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
*09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438						
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-			-0-
07	589 N	292	-0-	-297	-0-	292	2			N	-0-			-0-
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-			-0-
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290						
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-			3
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-			3
06	990 N	885	-0-	-105	-0-	885	2			Y	-0-			3
07	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	2			Y	-0-			3
08	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	2			Y	-0-			3
*09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-			3

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512						
04	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-			-0-
05	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-			-0-
06	3870 X	3221	-0-	-649	-0-	3221	2			Y	-0-			-0-
07	3999 X	3639	-0-	-360	-0-	3639	2			Y	-0-			-0-
08	3999 X	3589	-0-	-410	-0-	3589	2			Y	-0-			-0-
09	3870 X	3709	-0-	-161	-0-	3709	2			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672						
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		2700 N	2274	-0-	-426	-0-	2274	2	N	-0-		-0-
05		2790 X	1998	-0-	-792	-0-	1998	2	N	-0-		-0-
06		2700 X	1881	-0-	-819	-0-	1881	2	N	-0-		-0-
07		2790 X	1934	-0-	-856	-0-	1934	2	N	-0-		-0-
08		2387 X	1879	-0-	-508	-0-	1879	2	N	-0-		-0-
09		2280 X	1827	-0-	-453	-0-	1827	2	N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630												
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	-0-		-0-
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	Y	-0-		-0-
06		660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2	Y	-0-		-0-
07		775 N	425	-0-	-350	-0-	425	2	Y	-0-		-0-
08		744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2	Y	-0-		-0-
*09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	Y	-0-		-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215												
04		2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2093	2	Y	-0-		-0-
05		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	Y	-0-		-0-
06		2250 N	963	-0-	-1287	-0-	963	2	Y	-0-		-0-
07		2170 N	1903	-0-	-267	-0-	1903	2	Y	-0-		-0-
08		1953 N	142	-0-	-1811	-0-	142	2	Y	-0-		-0-
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-		2	Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486												
04		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	Y	-0-		-0-
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	Y	-0-		-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	Y	-0-		-0-
07		1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2	Y	-0-		-0-
08		1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2	Y	-0-		-0-
09		1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118												
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-
05		558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2	N	-0-		-0-
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-
07		527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2	N	-0-		-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		-0-
09		540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2	N	-0-		-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253												
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-		-0-
05		558 N	251	-0-	-307	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
06		540 N	159	-0-	-381	-0-	159	2	Y	-0-		-0-
07		434 N	162	-0-	-272	-0-	162	2	Y	-0-		-0-
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-		-0-
*09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-		-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178												
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	Y	-0-		-0-
05		1085 N	782	-0-	-303	-0-	782	2	Y	-0-		-0-
06		1350 N	526	-0-	-824	-0-	526	2	Y	-0-		-0-
07		1519 N	1274	-0-	-245	-0-	1274	2	Y	-0-		-0-
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	Y	-0-		-0-
*09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1980 X	4	-0-	-1976	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	1519 X	62	-0-	-1457	-0-	62 2		N	-0-			-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596				
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		Y	-0-			-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1429	-0-	-281	-0-	1429 2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1064	-0-	-641	-0-	1064 2		Y	-0-			-0-
08	1705 N	890	-0-	-815	-0-	890 2		Y	-0-			-0-
09	1440 N	610	-0-	-830	-0-	610 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846				
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312				
04	2910 X	2338	-0-	-572	-0-	2338 2		Y	-0-			3
05	2790 X	2771	-0-	-19	-0-	2771 2		Y	-0-			3
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		Y	-0-			3
07	2418 X	2407	-0-	-11	-0-	2407 2		Y	-0-			3
08	2759 X	2437	-0-	-322	-0-	2437 2		Y	-0-			3
09	2820 X	2256	-0-	-564	-0-	2256 2		Y	-0-			3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534				
04	1680 N	1137	-0-	-543	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
*09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304				
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-			-0-
05	651 N	560	-0-	-91	-0-	560 2		Y	-0-			-0-
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 2		Y	-0-			-0-
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	504 2		Y	-0-			-0-
08	558 N	441	-0-	-117	-0-	441 2		Y	-0-			-0-
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-			-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		Y	-0-			-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		Y	-0-			-0-
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		Y	-0-			-0-
09	390 N	51	-0-	-339	-0-	51 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2340 X	1084	-0-	-1256	-0-	1084	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2418 X	1827	-0-	-591	-0-	1827	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2340 X	1750	-0-	-590	-0-	1750	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2418 X	617	-0-	-1801	-0-	617	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3360	-0-	260	260	3360	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	3622	-0-	622	882	3622	2	Y	-0-	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302			
04	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	990 N	715	-0-	-275	-0-	715	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	759	-0-	-233	-0-	759	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	899 N	734	-0-	-165	-0-	734	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574			
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037			
04	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	7500 X	6292	-0-	-1208	-0-	6292	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	7843 X	7608	-0-	-235	-0-	7608	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	7843 X	6296	-0-	-1547	-0-	6296	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	7590 X	7059	-0-	-531	-0-	7059	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291			
04	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	750 N	417	-0-	-333	-0-	417	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	651 N	296	-0-	-355	-0-	296	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344			
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242			
04	3570 X	3173	-0-	-397	-0-	3173	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3689 X	3005	-0-	-684	-0-	3005	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3570 X	3472	-0-	-98	-0-	3472	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	2791	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3480 X	3250	-0-	-230	-0-	3250	2	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4530 X	3252	-0-	-1278	-0-	3252 2	N	-0-	-0-	
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2	N	-0-	-0-	
06	4530 X	3439	-0-	-1091	-0-	3439 2	N	-0-	-0-	
07	4681 X	4027	-0-	-654	-0-	4027 2	N	-0-	-0-	
08	4681 X	3258	-0-	-1423	-0-	3258 2	N	-0-	-0-	
09	4110 X	2981	-0-	-1129	-0-	2981 2	N	-0-	-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340		
04	3450 X	2928	-0-	-522	-0-	2928 2	N	-0-	-0-	
05	3565 X	2986	-0-	-579	-0-	2986 2	N	-0-	-0-	
06	3120 X	2598	-0-	-522	-0-	2598 2	N	-0-	-0-	
07	3224 X	2593	-0-	-631	-0-	2593 2	N	-0-	-0-	
08	3224 X	3185	-0-	-39	-0-	3185 2	N	-0-	-0-	
09	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	2900 2	N	-0-	-0-	

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248		
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2	Y	-0-	-0-	
05	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 2	Y	-0-	-0-	
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2	Y	-0-	-0-	
07	3999 X	2796	-0-	-1203	-0-	2796 2	Y	-0-	-0-	
08	4743 X	3079	-0-	-1664	-0-	3079 2	Y	-0-	-0-	
09	4590 X	2317	-0-	-2273	-0-	2317 2	Y	-0-	-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784		
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051 2	N	-0-	-0-	
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 2	N	-0-	-0-	
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2	N	-0-	-0-	
07	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351 2	N	-0-	-0-	
08	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256 2	N	-0-	-0-	
*09	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529 2	N	-0-	-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364		
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2	N	-0-	-0-	
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2	N	-0-	-0-	
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	N	-0-	-0-	
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2	N	-0-	-0-	
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2	N	-0-	-0-	
*09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2	N	-0-	-0-	

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070		
04	1320 X	1126	-0-	-194	-0-	1126 2	Y	-0-	-0-	
05	1364 X	1065	-0-	-299	-0-	1065 2	Y	-0-	-0-	
06	1320 X	1095	-0-	-225	-0-	1095 2	Y	-0-	-0-	
07	1178 X	1049	-0-	-129	-0-	1049 2	Y	-0-	-0-	
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	Y	-0-	-0-	
09	1140 X	762	-0-	-378	-0-	762 2	Y	-0-	-0-	

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755		
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-	-0-	
05	279 N	169	-0-	-110	-0-	169 2	Y	-0-	-0-	
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	106 2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	74 2	Y	-0-	-0-	
08	155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2	Y	-0-	-0-	
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2	Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2	Y	-0-		-0-
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2	Y	-0-		-0-
06	3360 X	2885	-0-	-475	-0-	2885 2	Y	-0-		-0-
07	3472 X	1630	-0-	-1842	-0-	1630 2	Y	-0-		-0-
08	3906 X	971	-0-	-2935	-0-	971 2	Y	-0-		-0-
09	3780 X	1729	-0-	-2051	-0-	1729 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368		
04	540 N	400	-0-	-140	-0-	400 2	Y	-0-		4
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	316 2	Y	-0-		4
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

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572		
04	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1250 2	Y	-0-		-0-
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	Y	-0-		-0-
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-

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334		
04	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2	Y	-0-		3
05	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2	Y	-0-		3
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193 2	Y	-0-		3
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2	Y	-0-		3
08	3875 X	437	-0-	-3438	-0-	437 2	Y	-0-		3
09	3750 X	410	-0-	-3340	-0-	410 2	Y	-0-		3

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168		
04	2340 N	2170	-0-	-170	-0-	2170 2	Y	-0-		-0-
05	2139 N	1614	-0-	-525	-0-	1614 2	Y	-0-		-0-
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	Y	-0-		-0-
07	2232 N	1792	-0-	-440	-0-	1792 2	Y	-0-		-0-
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	Y	-0-		-0-
09	2430 N	1828	-0-	-602	-0-	1828 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035		
04	1020 X	880	-0-	-140	-0-	880 2	Y	-0-		-0-
05	1519 X	123	-0-	-1396	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
06	2640 X	1412	-0-	-1228	-0-	1412 2	Y	-0-		-0-
07	2728 X	2299	-0-	-429	-0-	2299 2	Y	-0-		-0-
08	2728 X	935	-0-	-1793	-0-	935 2	Y	-0-		-0-
*09	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391		
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2	Y	-0-		-0-
05	3410 X	2845	-0-	-565	-0-	2845 2	Y	-0-		-0-
06	3300 X	1432	-0-	-1868	-0-	1432 2	Y	-0-		-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	3441 X	2376	-0-	-1065	-0-	2376 2	Y	-0-		-0-
09	3330 X	2844	-0-	-486	-0-	2844 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	Y	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	462	-0-	-348	-0-	462	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	2	Y	-0-			-0-
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196				
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	Y	-0-			-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1101	-0-	-279	-0-	1101	2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	1142	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	1155	2	Y	-0-			-0-
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540				
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	Y	-0-			-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	Y	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284				
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	2	Y	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578				
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329				
04	1380 N	135	-0-	-1245	-0-	135	2	N	-0-			-0-
05	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2	N	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1560 N	1141	-0-	-419	-0-	1141 2		Y	-0-			3
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		Y	-0-			3
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

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321		
04	4230 X	3889	-0-	-341	-0-	3889 2		Y	-0-			-0-
05	4371 X	4177	-0-	-194	-0-	4177 2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829		
04	5130 X	3259	-0-	-1871	-0-	3259 2		Y	-0-			59
05	3162 X	2560	-0-	-602	-0-	2560 2		Y	-0-			59
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2		Y	-0-			59
07	3379 X	2927	-0-	-452	-0-	2927 2		Y	-0-			59
08	3379 X	2791	-0-	-588	-0-	2791 2		Y	-0-			59
*09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2		Y	-0-			59

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278		
04	1830 N	1343	-0-	-487	-0-	1343 2		Y	-0-			-0-
05	930 N	437	-0-	-493	-0-	437 2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	698	-0-	-532	-0-	698 2		Y	-0-			-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
*09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495		PERF.12796 - 13147		
04	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		Y	-0-			-0-
05	1984 X	496	-0-	-1488	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
06	1920 X	851	-0-	-1069	-0-	851 2		Y	-0-			-0-
07	2077 X	1185	-0-	-892	-0-	1185 2		Y	-0-			-0-
08	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226 2		Y	-0-			-0-
*09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344		PERF.12558 - 13025		
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		Y	-0-			-0-
05	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1361 2		Y	-0-			-0-
06	1560 N	1054	-0-	-506	-0-	1054 2		Y	-0-			-0-
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		Y	-0-			-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-			-0-
*09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119		PERF.13434 - 13619		
04	4980 X	4816	-0-	-164	-0-	4816 2		N	-0-			-0-
05	5146 X	4826	-0-	-320	-0-	4826 2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4575	-0-	-255	-0-	4575 2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4693	-0-	-298	-0-	4693 2		N	-0-			-0-
08	4991 X	3921	-0-	-1070	-0-	3921 2		N	-0-			-0-
09	4830 X	3892	-0-	-938	-0-	3892 2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
05	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2	N	-0-		-0-
06	330 N	139	-0-	-191	-0-	139	2	N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
IRENE WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173			
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	Y	-0-		70
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	Y	-0-		70
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	Y	-0-		70
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	Y	-0-		70
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	Y	-0-		70
*09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	Y	-0-		70

HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120								
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	39 N	-0-	-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-

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.		WELL #:		5 C	RRCID -> 170022	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 8002 - 8029	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	810 N	756	-0-	-54	-0-	756 2		N	-0-		-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		-0-
07	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 2		N	-0-		-0-
08	806 N	773	-0-	-33	-0-	773 2		N	-0-		-0-
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	742 2		N	-0-		-0-

BEST SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224665	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5340 - 5514
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEST SWD		WELL #:		2	RRCID -> 237845	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5317 - 5636
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEST SWD		WELL #:		3	RRCID -> 254657	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5679 - 5390
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUMMINS A		WELL #:		1	RRCID -> 262387	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	12567	PERF. 7950 - 7967
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DEW (TRAVIS PEAK)				24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405						
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID -> 179858	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8655 - 8680
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES		OPERATING LP		495445						
BLACK "A"				WELL #: 5	RRCID -> 171808	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 9512	PERF. 8951	- 8961	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			-0-
06	300 N	4	-0-	-296	-0-	4	3			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			-0-

XTO ENERGY INC.				945936				9517 PERF. 9207 - 9263		
GLAZENER, WILLIAM C. GU				WELL #: 5 T	RRCID -> 170049	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 9517	PERF. 9207	- 9263	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 274281	COMPL. DATE 07/27/2014	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 8868	- 9178	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EUBANK-BEENE				WELL #: 2	RRCID -> 276187	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 12547	PERF. 9156	- 9428	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

H. L. & P. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277421	COMPL. DATE 04/17/2015	TOTAL DEPTH 15732	PERF. 9075	- 13221	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUMMINS A				WELL #: 3	RRCID -> 277524	COMPL. DATE 04/13/2015	TOTAL DEPTH 12630	PERF. 8712	- 9551	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

04	3000 N	2181	-0-	-819	7040	164	1	2010	2	Y	6					17
05	9824 X	2784	-0-	-7040	-0-	207	1	2571	2	Y	5	16	1			6
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	188	1	2432	2	Y	11					17
07	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	194	1	2573	2	Y	4	18	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

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					163
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) TANOS EXPLORATION II, LLC ALTON SIMS		//CONT.//	25310 500 835976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 7886 - 7892		
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2				7
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2				7
06	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2		6 1		1
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2				1
08	93 N	35	-0-	-58	-0-		35	2				1
09	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2				1
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7611 - 7624		
04	120 N	119	-0-	-1	-0-		119	2				-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2				-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2				-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-		123	2				-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-		123	2				-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2				-0-
TGNR GULF COAST LLC TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 191079		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 4656 - 4930		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197629		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 8389 - 8416		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201795		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8399 - 8453		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205800		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205830		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 8421 - 8446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 8442 - 8486	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 8467	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8473 - 8507	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #: 17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8406 - 8428	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC.			893997									
BARNARD, BEN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8311 - 8331	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936								
HUNT, N. B.		WELL #:		1		RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BATY, L. E.		WELL #:		1		RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561		
04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-		2
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-		2
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-		2
07	3100 N	3389	-0-	289	289	3389	2		N	-0-		2
08	3100 N	3331	-0-	231	520	3331	2		N	-0-		2
*09	3000 N	2699	-0-	-301	219	2498	2	201 9	N	183	180 1	5

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		1		RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703		
04	2790 N	1717	-0-	-1073	-0-	1717	2		Y	-0-		-0-
05	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		Y	-0-		-0-
06	2760 N	2360	-0-	-400	-0-	2360	2		Y	-0-		-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-		-0-
08	2821 N	2114	-0-	-707	-0-	2114	2		Y	-0-		-0-
09	2370 N	2228	-0-	-142	-0-	2228	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	4286	-0-	1186	1186	4286	2		Y	-0-		-0-
*09	3000 N	4260	-0-	1260	2446	4260	2		Y	-0-		-0-

EPPES		WELL #:		1		RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

KINDON #1		WELL #:		2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587		
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-		-0-
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2		N	-0-		-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-		-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634		
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MOORE		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 1			RRCID -> 146948	COMPL. DATE 01/24/1994	TOTAL DEPTH 9982	PERF. 8590	- 8760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
06	390 N	250	-0-	-140	-0-	250 2		N	-0-			-0-
07	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2		N	-0-			-0-
08	310 N	118	-0-	-192	-0-	118 2		N	-0-			-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-			-0-

HUNT, N.B.		WELL #: 2			RRCID -> 148947	COMPL. DATE 07/24/1994	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 8539	- 8659			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2			RRCID -> 150582	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH 9536	PERF. 8560	- 8615			
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-

WIEBOLT		WELL #: 1			RRCID -> 151426	COMPL. DATE 08/30/1994	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 8574	- 8596			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE		WELL #: 3			RRCID -> 187536	COMPL. DATE 11/12/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 8582	- 8587			
04	3930 X	82	-0-	-3848	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
05	4061 X	85	-0-	-3976	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
06	1380 X	107	-0-	-1273	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
07	93 X	86	-0-	-7	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
08	93 X	6	-0-	-87	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
09	120 X	65	-0-	-55	-0-	65 2		Y	-0-			-0-

COX, WELDON GU		WELL #: 1			RRCID -> 187650	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 15300	PERF. 9033	- 9053			
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	72 1	1472 2	N	-0-			176
05	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	67 1	1312 2	N	-0-			176
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

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1			RRCID -> 188786	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8750	- 8913			
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-			-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		Y	-0-			-0-
06	1980 N	1504	-0-	-476	-0-	1504 2		Y	-0-			-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		Y	-0-			-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		Y	-0-			-0-
*09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B. GAS UNIT 4		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HUNT, N.B. GAS UNIT 4					WELL #: 10	RRCID -> 212590	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8708	-	8712	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DOBBS GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 217966	COMPL. DATE 02/18/2006	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8504	-	8603	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1					WELL #: 3	RRCID -> 222233	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 13175	PERF. 8522	-	8528	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 223257	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 12835	PERF. 7991	-	8110	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL					WELL #: 9	RRCID -> 225349	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 13060	PERF. 7962	-	8142	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H.					WELL #: 4	RRCID -> 225617	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 8401	-	8420	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C.C.					WELL #: 9	RRCID -> 228536	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 12990	PERF. 8291	-	8324	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED "R" NO. 1 UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED "R" NO. 1 UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

POLLARD, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253569		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 256695		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874														
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		Y	-0-			-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		Y	-0-			-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		Y	-0-			-0-
07	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2		Y	-0-			-0-
08	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	2150	2		Y	-0-			-0-
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430														
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
08	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057														
04	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14130 X	11410	-0-	-2720	-0-	11410	3			N	-0-				-0-
05	14601 X	13104	-0-	-1497	-0-	13104	3			N	-0-				-0-
06	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	3			N	-0-				-0-
07	14012 X	9715	-0-	-4297	-0-	9715	3			N	-0-				-0-
08	13113 X	1941	-0-	-11172	-0-	1941	3			N	-0-				-0-
09	14130 X	12928	-0-	-1202	-0-	12928	3			N	-0-				-0-

 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-				-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-				-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-				-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-				-0-
08	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	1250	3			Y	-0-				-0-
*09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-				-0-

 BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

04	4320 X	3967	-0-	-353	-0-	3967	3			Y	-0-				-0-
05	4464 X	3813	-0-	-651	-0-	3813	3			Y	-0-				-0-
06	4230 X	3425	-0-	-805	-0-	3425	3			Y	-0-				-0-
07	4185 X	3776	-0-	-409	-0-	3776	3			Y	-0-				-0-
08	4123 X	3624	-0-	-499	-0-	3624	3			Y	-0-				-0-
09	3960 X	3456	-0-	-504	-0-	3456	3			Y	-0-				-0-

 BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-				-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-				-0-
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-				-0-

 WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-				-0-
05	2573 N	2527	-0-	-46	-0-	2527	3			Y	-0-				-0-
06	2550 N	2422	-0-	-128	-0-	2422	3			Y	-0-				-0-
07	2573 N	2545	-0-	-28	-0-	2545	3			Y	-0-				-0-
08	2542 N	2519	-0-	-23	-0-	2519	3			Y	-0-				-0-
09	2430 N	2423	-0-	-7	-0-	2423	3			Y	-0-				-0-

 SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-				-0-
05	1581 N	1448	-0-	-133	-0-	1448	3			N	-0-				-0-
06	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	1439	3			N	-0-				-0-
07	1581 N	1437	-0-	-144	-0-	1437	3			N	-0-				-0-
08	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-				-0-
*09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
04		3630 X	1137	-0-	-2493	-0-	1137 3			Y	-0-	-0-
05		4123 X	1843	-0-	-2280	-0-	1843 3			Y	-0-	-0-
06		3990 X	650	-0-	-3340	-0-	650 3			Y	-0-	-0-
07		4123 X	1886	-0-	-2237	-0-	1886 3			Y	-0-	-0-
08		1302 X	1190	-0-	-112	-0-	1190 3			Y	-0-	-0-
09		1260 X	986	-0-	-274	-0-	986 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075												
04		5580 X	5437	-0-	-143	-0-	5437 3			Y	-0-	-0-
05		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 3			Y	-0-	-0-
06		5520 X	5511	-0-	-9	-0-	5511 3			Y	-0-	-0-
07		5704 X	5588	-0-	-116	-0-	5588 3			Y	-0-	-0-
08		5642 X	5605	-0-	-37	-0-	5605 3			Y	-0-	-0-
*09		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111												
04		1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1149 3			Y	-0-	-0-
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3			Y	-0-	-0-
06		1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076 3			Y	-0-	-0-
07		1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116 3			Y	-0-	-0-
08		1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132 3			Y	-0-	-0-
*09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152												
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3			Y	-0-	-0-
05		992 N	978	-0-	-14	-0-	978 3			Y	-0-	-0-
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3			Y	-0-	-0-
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3			Y	-0-	-0-
08		992 N	983	-0-	-9	-0-	983 3			Y	-0-	-0-
*09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068												
04		1800 N	1613	-0-	-187	-0-	1613 3			Y	-0-	-0-
05		1829 N	1576	-0-	-253	-0-	1576 3			Y	-0-	-0-
06		1710 N	1548	-0-	-162	-0-	1548 3			Y	-0-	-0-
07		1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652 3			Y	-0-	-0-
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3			Y	-0-	-0-
09		1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1533 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039												
04		5400 X	4738	-0-	-662	-0-	4738 3			Y	-0-	-0-
05		5580 X	4969	-0-	-611	-0-	4969 3			Y	-0-	-0-
06		5400 X	4554	-0-	-846	-0-	4554 3			Y	-0-	-0-
07		5580 X	4530	-0-	-1050	-0-	4530 3			Y	-0-	-0-
08		4929 X	4775	-0-	-154	-0-	4775 3			Y	-0-	-0-
09		4770 X	4525	-0-	-245	-0-	4525 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226												
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3			Y	-0-	-0-
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3			Y	-0-	-0-
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3			Y	-0-	-0-
07		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344 3			Y	-0-	-0-
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3			Y	-0-	-0-
*09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071												
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		
04		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3			Y	-0-	-0-
05		1891 X	1845	-0-	-46	-0-	1845 3			Y	-0-	-0-
06		1830 X	1762	-0-	-68	-0-	1762 3			Y	-0-	-0-
07		1891 X	1773	-0-	-118	-0-	1773 3			Y	-0-	-0-
08		3100 N	3764	-0-	664	664	3764 3			Y	-0-	-0-
*09		3000 N	2669	-0-	-331	333	2669 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175												
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			Y	-0-	-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			Y	-0-	-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			Y	-0-	-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			Y	-0-	-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			Y	-0-	-0-
*09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402												
04		2880 X	1910	-0-	-970	-0-	1910 3			Y	-0-	-0-
05		2139 X	2063	-0-	-76	-0-	2063 3			Y	-0-	-0-
06		2070 X	2054	-0-	-16	-0-	2054 3			Y	-0-	-0-
07		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3			Y	-0-	-0-
08		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3			Y	-0-	-0-
*09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144												
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3			Y	-0-	-0-
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3			Y	-0-	-0-
06		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3			Y	-0-	-0-
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3			Y	-0-	-0-
08		1953 N	1887	-0-	-66	-0-	1887 3			Y	-0-	-0-
*09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054												
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3			Y	-0-	-0-
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3			Y	-0-	-0-
06		780 N	607	-0-	-173	-0-	607 3			Y	-0-	-0-
07		713 N	674	-0-	-39	-0-	674 3			Y	-0-	-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3			Y	-0-	-0-
*09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410												
04		1860 X	1583	-0-	-277	-0-	1583 3			Y	-0-	-0-
05		2139 X	1427	-0-	-712	-0-	1427 3			Y	-0-	-0-
06		2070 X	1313	-0-	-757	-0-	1313 3			Y	-0-	-0-
07		2139 X	1555	-0-	-584	-0-	1555 3			Y	-0-	-0-
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3			Y	-0-	-0-
*09		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388												
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414												
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	Y	-0-			-0-
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	Y	-0-			-0-
06		930 N	889	-0-	-41	-0-	889 3	Y	-0-			-0-
07		961 N	805	-0-	-156	-0-	805 3	Y	-0-			-0-
08		806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3	Y	-0-			-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420												
04		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858 3	Y	-0-			-0-
05		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261 3	Y	-0-			-0-
06		6060 X	5331	-0-	-729	-0-	5331 3	Y	-0-			-0-
07		6262 X	5463	-0-	-799	-0-	5463 3	Y	-0-			-0-
08		5890 X	5110	-0-	-780	-0-	5110 3	Y	-0-			-0-
09		5700 X	5001	-0-	-699	-0-	5001 3	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473												
04		240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3	Y	-0-			-0-
05		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	176	-0-	-64	-0-	176 3	Y	-0-			-0-
07		248 N	100	-0-	-148	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
08		248 N	95	-0-	-153	-0-	95 3	Y	-0-			-0-
*09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346												
04		1860 N	1218	-0-	-642	-0-	1218 3	Y	-0-			-0-
05		2108 N	886	-0-	-1222	-0-	886 3	Y	-0-			-0-
06		2160 N	813	-0-	-1347	-0-	813 3	Y	-0-			-0-
07		1271 N	942	-0-	-329	-0-	942 3	Y	-0-			-0-
08		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3	Y	-0-			-0-
*09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487												
04		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3	Y	-0-			-0-
05		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3	Y	-0-			-0-
06		1500 X	1048	-0-	-452	-0-	1048 3	Y	-0-			-0-
07		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3	Y	-0-			-0-
08		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	Y	-0-			-0-
*09		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
07		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239 3	Y	-0-			-0-
08		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3	Y	-0-			-0-
*09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		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 "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1950	3	Y	-0-	-0-
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678	3	Y	-0-	-0-
06		2340 N	1637	-0-	-703	-0-		1637	3	Y	-0-	-0-
07		2015 N	1621	-0-	-394	-0-		1621	3	Y	-0-	-0-
08		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1699	3	Y	-0-	-0-
*09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	3	Y	-0-	-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356												
04		1590 N	1422	-0-	-168	-0-		1422	3	Y	-0-	-0-
05		1581 N	1418	-0-	-163	-0-		1418	3	Y	-0-	-0-
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417	3	Y	-0-	-0-
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1503	3	Y	-0-	-0-
08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1609	3	Y	-0-	-0-
*09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1577	3	Y	-0-	-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388												
04		1530 N	1407	-0-	-123	-0-		1407	3	Y	-0-	-0-
05		1550 N	1415	-0-	-135	-0-		1415	3	Y	-0-	-0-
06		1470 N	1387	-0-	-83	-0-		1387	3	Y	-0-	-0-
07		1457 N	1380	-0-	-77	-0-		1380	3	Y	-0-	-0-
08		1426 N	1381	-0-	-45	-0-		1381	3	Y	-0-	-0-
09		1380 N	1324	-0-	-56	-0-		1324	3	Y	-0-	-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270												
04		780 N	777	-0-	-3	-0-		777	3	Y	-0-	-0-
05		806 N	709	-0-	-97	-0-		709	3	Y	-0-	-0-
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-		962	3	Y	-0-	-0-
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-		977	3	Y	-0-	-0-
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-		938	3	Y	-0-	-0-
*09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282	3	Y	-0-	-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014												
04		7770 X	2510	-0-	-5260	-0-		2510	3	Y	-0-	-0-
05		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-		9154	3	Y	-0-	-0-
06		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-		6939	3	Y	-0-	-0-
07		6045 X	4291	-0-	-1754	-0-		4291	3	Y	-0-	-0-
08		8990 X	5982	-0-	-3008	-0-		5982	3	Y	-0-	-0-
09		8700 X	5628	-0-	-3072	-0-		5628	3	Y	-0-	-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276												
04		60 N	20	-0-	-40	-0-		20	3	N	-0-	-0-
05		62 N	18	-0-	-44	-0-		18	3	N	-0-	-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	3	N	-0-	-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-		8	3	N	-0-	-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-		9	3	N	-0-	-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-		11	3	N	-0-	-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074												
04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	3	Y	-0-	-0-
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1042	3	Y	-0-	-0-
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-		956	3	Y	-0-	-0-
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074	3	Y	-0-	-0-
08		992 N	907	-0-	-85	-0-		907	3	Y	-0-	-0-
09		960 N	876	-0-	-84	-0-		876	3	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
BURGHER "E"				WELL #:	2	RRCID ->	181679	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12502 - 12886		
M	O	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
04	630 N	470	-0-	-160	-0-	-	470	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	-	520	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	-	495	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-	581	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-	773	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
*09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-	798	3	-	Y	-0-	-	-	-0-

BURGHER "C"				WELL #:	9	RRCID ->	181680	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13000 - 13150		
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-	974	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-	988	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-	935	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
07	992 N	922	-0-	-70	-0-	-	922	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-	871	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
09	840 N	749	-0-	-91	-0-	-	749	3	-	Y	-0-	-	-	-0-

BURGHER "D"				WELL #:	12	RRCID ->	181979	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12903 - 13110		
04	2130 N	1388	-0-	-742	-0-	-	1388	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
05	2046 N	1711	-0-	-335	-0-	-	1711	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
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-

BURGHER "D"				WELL #:	11	RRCID ->	182035	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	13320	PERF.12961 - 13144		
04	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	-	6215	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
05	6417 X	5314	-0-	-1103	-0-	-	5314	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
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-

BURGHER "C"				WELL #:	8	RRCID ->	182074	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13234 - 13492		
04	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	-	1689	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
05	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	-	1747	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
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-

BURGHER "E"				WELL #:	3	RRCID ->	182570	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	13105	PERF.12404 - 12834		
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-	1069	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
05	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	-	1063	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-	1022	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-	1129	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-	1016	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
*09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-	1108	3	-	Y	-0-	-	-	-0-

BURGHER "C"				WELL #:	6	RRCID ->	182633	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	13465	PERF.13387 - 13611		
04	900 N	632	-0-	-268	-0-	-	632	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
05	744 N	629	-0-	-115	-0-	-	629	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
06	690 N	599	-0-	-91	-0-	-	599	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
07	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	-	2996	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	-	2825	3	-	Y	-0-	-	-	-0-
*09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-	1317	3	-	Y	-0-	-	-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3			Y	-0-	-0-
05		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3			Y	-0-	-0-
06		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3			Y	-0-	-0-
07		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 3			Y	-0-	-0-
08		3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3530 3			Y	-0-	-0-
09		3720 X	3273	-0-	-447	-0-	3273 3			Y	-0-	-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812												
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3			Y	-0-	-0-
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3			Y	-0-	-0-
06		1440 N	1230	-0-	-210	-0-	1230 3			Y	-0-	-0-
07		1488 N	892	-0-	-596	-0-	892 3			Y	-0-	-0-
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3			Y	-0-	-0-
09		990 N	713	-0-	-277	-0-	713 3			Y	-0-	-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515												
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3			Y	-0-	-0-
05		1922 N	1826	-0-	-96	-0-	1826 3			Y	-0-	-0-
06		1830 N	1766	-0-	-64	-0-	1766 3			Y	-0-	-0-
07		1922 N	1859	-0-	-63	-0-	1859 3			Y	-0-	-0-
08		1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790 3			Y	-0-	-0-
09		1770 N	1698	-0-	-72	-0-	1698 3			Y	-0-	-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802												
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3			Y	-0-	-0-
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3			Y	-0-	-0-
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3			Y	-0-	-0-
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3			Y	-0-	-0-
08		1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479 3			Y	-0-	-0-
*09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3			Y	-0-	-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416												
04		1410 N	1216	-0-	-194	-0-	1216 3			Y	-0-	-0-
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3			Y	-0-	-0-
06		1680 N	953	-0-	-727	-0-	953 3			Y	-0-	-0-
07		1271 N	1027	-0-	-244	-0-	1027 3			Y	-0-	-0-
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3			Y	-0-	-0-
*09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3			Y	-0-	-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385												
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-	-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-	-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-	-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-	-0-
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-	-0-
*09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			N	-0-	-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416												
04		1350 N	1057	-0-	-293	-0-	1057 3			Y	-0-	-0-
05		1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005 3			Y	-0-	-0-
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3			Y	-0-	-0-
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3			Y	-0-	-0-
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3			Y	-0-	-0-
*09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		4020 X	3888	-0-	-132	-0-	3888 3		Y	-0-		-0-
05		4154 X	3908	-0-	-246	-0-	3908 3		Y	-0-		-0-
06		3870 X	3770	-0-	-100	-0-	3770 3		Y	-0-		-0-
07		4030 X	3759	-0-	-271	-0-	3759 3		Y	-0-		-0-
08		4030 X	3658	-0-	-372	-0-	3658 3		Y	-0-		-0-
09		3900 X	3593	-0-	-307	-0-	3593 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982												
04		2670 X	2528	-0-	-142	-0-	2528 3		Y	-0-		-0-
05		2914 X	2792	-0-	-122	-0-	2792 3		Y	-0-		-0-
06		2820 X	2706	-0-	-114	-0-	2706 3		Y	-0-		-0-
07		2914 X	2814	-0-	-100	-0-	2814 3		Y	-0-		-0-
08		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		Y	-0-		-0-
*09		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		Y	-0-		-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
*09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232												
04		570 N	227	-0-	-343	-0-	227 3		N	-0-		-0-
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		-0-
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
*09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-		-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366												
04		2550 N	2434	-0-	-116	-0-	2434 3		Y	-0-		-0-
05		2604 N	2538	-0-	-66	-0-	2538 3		Y	-0-		-0-
06		2460 N	2400	-0-	-60	-0-	2400 3		Y	-0-		-0-
07		2511 N	2465	-0-	-46	-0-	2465 3		Y	-0-		-0-
08		2480 N	2441	-0-	-39	-0-	2441 3		Y	-0-		-0-
09		2400 N	2335	-0-	-65	-0-	2335 3		Y	-0-		-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328												
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		Y	-0-		-0-
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		Y	-0-		-0-
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		Y	-0-		-0-
07		1054 N	848	-0-	-206	-0-	848 3		Y	-0-		-0-
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		Y	-0-		-0-
*09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442												
04		450 N	406	-0-	-44	-0-	406 3		Y	-0-		-0-
05		403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3		Y	-0-		-0-
06		420 N	344	-0-	-76	-0-	344 3		Y	-0-		-0-
07		434 N	347	-0-	-87	-0-	347 3		Y	-0-		-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		-0-
*09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445							
WILLIFORD "A"		WELL #:	3	RRCID ->	184349	COMPL. DATE	03/29/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12500 - 13330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	Y	-0-		-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	Y	-0-		-0-
06	690 N	593	-0-	-97	-0-	593 3	Y	-0-		-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	Y	-0-		-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	Y	-0-		-0-
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	598 3	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #:	10	RRCID ->	184358	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12780 - 13874
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BURGHER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	184441	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12834 - 13365
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-		-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #:	7	RRCID ->	184480	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	13385	PERF.12967 - 13216
04	1350 X	1219	-0-	-131	-0-	1219 3	Y	-0-		-0-
05	1364 X	1289	-0-	-75	-0-	1289 3	Y	-0-		-0-
06	1320 X	1206	-0-	-114	-0-	1206 3	Y	-0-		-0-
07	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	Y	-0-		-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	Y	-0-		-0-
*09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3	Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #:	7	RRCID ->	184527	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13320	PERF.13035 - 13142
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	967 3	Y	-0-		-0-
05	1147 N	975	-0-	-172	-0-	975 3	Y	-0-		-0-
06	1020 N	900	-0-	-120	-0-	900 3	Y	-0-		-0-
07	992 N	875	-0-	-117	-0-	875 3	Y	-0-		-0-
08	899 N	313	-0-	-586	-0-	313 3	Y	-0-		-0-
09	870 N	299	-0-	-571	-0-	299 3	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	184638	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13086 - 13342
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 3	Y	-0-		-0-
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3	Y	-0-		-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 3	Y	-0-		-0-
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 3	Y	-0-		-0-
08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 3	Y	-0-		-0-
*09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 3	Y	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #:	17	RRCID ->	184936	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13565	PERF.13299 - 13400
04	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	3269 3	Y	-0-		-0-
05	3410 X	3106	-0-	-304	-0-	3106 3	Y	-0-		-0-
06	3240 X	3014	-0-	-226	-0-	3014 3	Y	-0-		-0-
07	3379 X	3083	-0-	-296	-0-	3083 3	Y	-0-		-0-
08	3255 X	3000	-0-	-255	-0-	3000 3	Y	-0-		-0-
09	3150 X	2992	-0-	-158	-0-	2992 3	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE					
04		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		Y	-0-
05		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		Y	-0-
06		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		Y	-0-
07		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		Y	-0-
08		2015 N	906	-0-	-1109	-0-	906	3		Y	-0-
09		1920 N	879	-0-	-1041	-0-	879	3		Y	-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945											
04		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330											
04		1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3		Y	-0-
05		1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3		Y	-0-
06		1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	3		Y	-0-
07		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3		Y	-0-
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		Y	-0-
09		1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	3		Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972											
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		Y	-0-
05		1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3		Y	-0-
06		1320 N	1125	-0-	-195	-0-	1125	3		Y	-0-
07		1364 N	1127	-0-	-237	-0-	1127	3		Y	-0-
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		Y	-0-
*09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		Y	-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346											
04		2490 X	1655	-0-	-835	-0-	1655	3		Y	-0-
05		2573 X	1528	-0-	-1045	-0-	1528	3		Y	-0-
06		2490 X	1690	-0-	-800	-0-	1690	3		Y	-0-
07		2139 X	846	-0-	-1293	-0-	846	3		Y	-0-
08		1705 X	337	-0-	-1368	-0-	337	3		Y	-0-
*09		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		Y	-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411											
04		3000 X	2383	-0-	-617	-0-	2383	3		N	-0-
05		3100 X	2596	-0-	-504	-0-	2596	3		N	-0-
06		2940 X	1569	-0-	-1371	-0-	1569	3		N	-0-
07		2945 X	2623	-0-	-322	-0-	2623	3		N	-0-
08		2945 X	2242	-0-	-703	-0-	2242	3		N	-0-
*09		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700											
04		660 N	517	-0-	-143	-0-	517	3		Y	-0-
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		Y	-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		Y	-0-
09		900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3		Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
WILLIFORD "A"				WELL #:	5	RRCID ->	186128	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	13665	PERF.13228	- 13466			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	1798	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2280 N	1688	-0-	-592	-0-	-0-	-0-	1688	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2046 N	1905	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	1905	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "C"				WELL #:	11	RRCID ->	186160	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13276	- 13445			
04	3090 X	3070	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	3070	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3060 X	2991	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	2991	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3162 X	3083	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	3083	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3069	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3000	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "D"				WELL #:	13	RRCID ->	186419	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	13230	PERF.12968	- 13048			
04	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2929	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3100 N	5993	-0-	2893	-0-	-0-	-0-	5993	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	3000 N	5636	-0-	2636	-0-	-0-	-0-	5529	5636	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	186459	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	17521	PERF.14939	- 15216			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "D"				WELL #:	16	RRCID ->	186561	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12870	- 12995			
04	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7573	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5979	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4829	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3982	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	5456 X	4147	-0-	-1309	-0-	-0-	-0-	4147	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	5280 X	3837	-0-	-1443	-0-	-0-	-0-	3837	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "G"				WELL #:	4	RRCID ->	186565	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12798	- 12884			
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1054 N	611	-0-	-443	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1085 N	782	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	782	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1080 N	443	-0-	-637	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MOODY "A"				WELL #:	6	RRCID ->	186576	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	13116	PERF.11338	- 12892			
04	3150 X	2712	-0-	-438	-0-	-0-	-0-	2712	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3255 X	2713	-0-	-542	-0-	-0-	-0-	2713	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	2475	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2821 X	2617	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	2617	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2821 X	2460	-0-	-361	-0-	-0-	-0-	2460	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2700 X	2510	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	2510	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445								
BURGHER "C"		WELL #:	12	RRCID ->	186643	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13084 - 13414
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		
04		870 X	400	-0-	-470	-0-	400 3	Y	-0-		-0-
05		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	Y	-0-		-0-
06		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 3	Y	-0-		-0-
07		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	Y	-0-		-0-
08		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	Y	-0-		-0-
*09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #:	15	RRCID ->	186853	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	13435	PERF.	12576 - 13259
04		570 N	335	-0-	-235	-0-	335 3	Y	-0-		-0-
05		465 N	193	-0-	-272	-0-	193 3	Y	-0-		-0-
06		540 N	119	-0-	-421	-0-	119 3	Y	-0-		-0-
07		341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3	Y	-0-		-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	Y	-0-		-0-
*09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #:	12	RRCID ->	186912	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12715 - 13268
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-
05		279 N	143	-0-	-136	-0-	143 3	Y	-0-		-0-
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-

BURGHER "C"		WELL #:	14	RRCID ->	187238	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13320 - 13476
04		3000 N	3155	-0-	155	492	3155 3	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2727	-0-	-373	119	2727 3	Y	-0-		-0-
06		2575 X	2456	-0-	-119	-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-

BURGHER "A"		WELL #:	11	RRCID ->	187356	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13587	PERF.	13170 - 13322
04		1740 N	909	-0-	-831	-0-	909 3	Y	-0-		-0-
05		1581 N	1263	-0-	-318	-0-	1263 3	Y	-0-		-0-
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-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	4	RRCID ->	187478	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	13142 - 13396
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	Y	-0-		-0-
05		620 N	451	-0-	-169	-0-	451 3	Y	-0-		-0-
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	Y	-0-		-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	Y	-0-		-0-
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	Y	-0-		-0-
09		810 N	397	-0-	-413	-0-	397 3	Y	-0-		-0-

MOODY "A"		WELL #:	7	RRCID ->	187570	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	12338 - 12706
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-		-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-		-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-		-0-
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	Y	-0-		-0-
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		6510 X	5556	-0-	-954	-0-	5556 3			Y	-0-	-0-
05		6727 X	6350	-0-	-377	-0-	6350 3			Y	-0-	-0-
06		6510 X	5129	-0-	-1381	-0-	5129 3			Y	-0-	-0-
07		6727 X	2454	-0-	-4273	-0-	2454 3			Y	-0-	-0-
08		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 3			Y	-0-	-0-
*09		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641												
04		6180 X	4817	-0-	-1363	-0-	4817 3			Y	-0-	-0-
05		6386 X	6114	-0-	-272	-0-	6114 3			Y	-0-	-0-
06		6180 X	5974	-0-	-206	-0-	5974 3			Y	-0-	-0-
07		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 3			Y	-0-	-0-
08		5580 X	5499	-0-	-81	-0-	5499 3			Y	-0-	-0-
*09		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514												
04		3390 X	3107	-0-	-283	-0-	3107 3			Y	-0-	-0-
05		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 3			Y	-0-	-0-
06		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 3			Y	-0-	-0-
07		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3			Y	-0-	-0-
08		3317 X	3258	-0-	-59	-0-	3258 3			Y	-0-	-0-
09		3210 X	3162	-0-	-48	-0-	3162 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247												
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3			Y	-0-	-0-
05		744 N	732	-0-	-12	-0-	732 3			Y	-0-	-0-
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3			Y	-0-	-0-
07		682 N	658	-0-	-24	-0-	658 3			Y	-0-	-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3			Y	-0-	-0-
*09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3			Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348												
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			Y	-0-	-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			Y	-0-	-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			Y	-0-	-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3			Y	-0-	-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			Y	-0-	-0-
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050												
04		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 3			Y	-0-	-0-
05		3782 X	3514	-0-	-268	-0-	3514 3			Y	-0-	-0-
06		3660 X	3364	-0-	-296	-0-	3364 3			Y	-0-	-0-
07		3782 X	3361	-0-	-421	-0-	3361 3			Y	-0-	-0-
08		3441 X	3330	-0-	-111	-0-	3330 3			Y	-0-	-0-
09		3330 X	3218	-0-	-112	-0-	3218 3			Y	-0-	-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445									
PHILLIP IVY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	188146	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13260 - 13385	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3455	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3600 X	2182	-0-	-1418	-0-	2182	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	5	RRCID ->	188254	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	13152 - 13320	
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2730 X	2577	-0-	-153	-0-	2577	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #:	1	RRCID ->	188532	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	12718 - 12874	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

BURGHER "G"		WELL #:	9	RRCID ->	188570	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12916 - 13010	
04	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4650 X	4246	-0-	-404	-0-	4246	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4500 X	4108	-0-	-392	-0-	4108	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	6	RRCID ->	189206	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	13275 - 13370	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	9275	-0-	6175	-0-	6175	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	6340	-0-	3340	-0-	9515	6340	3	Y	-0-	-0-	-0-

BOWERS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	189475	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	12940 - 13059	
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	7	RRCID ->	189518	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13094 - 13288	
04	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189530	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	13220	PERF.12882 - 13073	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3			Y	-0-		60
05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3			Y	-0-		60
06	1890 X	1877	-0-	-13	-0-	1877 3			Y	-0-		60
07	1953 X	868	-0-	-1085	-0-	868 3			Y	-0-		60
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3			Y	-0-		60
09	1890 N	1803	-0-	-87	-0-	1803 3			Y	-0-		60

BURGHER "G"		WELL #:		8	RRCID ->	189555	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13520	PERF.13000 - 13278	
04	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623 3			Y	-0-		-0-
05	5425 X	5205	-0-	-220	-0-	5205 3			Y	-0-		-0-
06	5880 X	5264	-0-	-616	-0-	5264 3			Y	-0-		-0-
07	6076 X	5434	-0-	-642	-0-	5434 3			Y	-0-		-0-
08	5580 X	5372	-0-	-208	-0-	5372 3			Y	-0-		-0-
09	5400 X	5156	-0-	-244	-0-	5156 3			Y	-0-		-0-

APC ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	189696	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13056 - 13226	
04	630 N	404	-0-	-226	-0-	404 3			N	-0-		-0-
05	713 N	519	-0-	-194	-0-	519 3			N	-0-		-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3			N	-0-		-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-		-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3			N	-0-		-0-
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3			N	-0-		-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #:		2	RRCID ->	190006	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12883 - 12956	
04	2100 X	2085	-0-	-15	-0-	2085 3			Y	-0-		-0-
05	2170 X	2076	-0-	-94	-0-	2076 3			Y	-0-		-0-
06	2160 X	2136	-0-	-24	-0-	2136 3			Y	-0-		-0-
07	2232 X	2141	-0-	-91	-0-	2141 3			Y	-0-		-0-
08	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058 3			Y	-0-		-0-
09	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	1965 3			Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		8	RRCID ->	190170	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13152 - 13388	
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 3			Y	-0-		-0-
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 3			Y	-0-		-0-
06	3570 X	3469	-0-	-101	-0-	3469 3			Y	-0-		-0-
07	3689 X	3555	-0-	-134	-0-	3555 3			Y	-0-		-0-
08	3689 X	3496	-0-	-193	-0-	3496 3			Y	-0-		-0-
09	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	3401 3			Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #:		2	RRCID ->	190761	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	13180	PERF.12814 - 13000	
04	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828 3			Y	-0-		-0-
05	5797 X	5708	-0-	-89	-0-	5708 3			Y	-0-		-0-
06	5610 X	5606	-0-	-4	-0-	5606 3			Y	-0-		-0-
07	5797 X	5701	-0-	-96	-0-	5701 3			Y	-0-		-0-
08	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 3			Y	-0-		-0-
*09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 3			Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	190839	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12984 - 13090	
04	4920 X	4337	-0-	-583	-0-	4337 3			Y	-0-		-0-
05	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764 3			Y	-0-		-0-
06	4920 X	4702	-0-	-218	-0-	4702 3			Y	-0-		-0-
07	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249 3			Y	-0-		-0-
08	5766 X	3868	-0-	-1898	-0-	3868 3			Y	-0-		-0-
*09	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117 3			Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		900 X	864	-0-	-36	-0-	864	3		Y	-0-				-0-
05		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-				-0-
06		930 X	817	-0-	-113	-0-	817	3		Y	-0-				-0-
07		961 X	875	-0-	-86	-0-	875	3		Y	-0-				-0-
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		Y	-0-				-0-
*09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		Y	-0-				-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181															
04		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3		Y	-0-				-0-
05		3286 X	2008	-0-	-1278	-0-	2008	3		Y	-0-				-0-
06		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		Y	-0-				-0-
07		3751 X	3190	-0-	-561	-0-	3190	3		Y	-0-				-0-
08		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3		Y	-0-				-0-
*09		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3		Y	-0-				-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460															
04		2160 X	1279	-0-	-881	-0-	1279	3		Y	-0-				-0-
05		2232 X	951	-0-	-1281	-0-	951	3		Y	-0-				-0-
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		Y	-0-				-0-
07		1333 N	1022	-0-	-311	-0-	1022	3		Y	-0-				-0-
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		Y	-0-				-0-
09		1050 N	694	-0-	-356	-0-	694	3		Y	-0-				-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670															
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242															
04		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3		N	-0-				-0-
05		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3		N	-0-				-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163															
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		Y	-0-				-0-
05		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3		Y	-0-				-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
BOWERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	192376	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12556 - 12872				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1150	3			Y	-0-				-0-
05	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			Y	-0-				-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-				-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-				-0-
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-				-0-
09	1410 N	1221	-0-	-189	-0-	1221	3			Y	-0-				-0-

APC ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	192976	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	13485	PERF.12984 - 16116				
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-				-0-
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-				-0-
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-				-0-
07	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-				-0-
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-				-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-				-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	193065	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12931 - 13039				
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-				-0-
05	3100 X	3087	-0-	-13	-0-	3087	3			Y	-0-				-0-
06	3000 X	2919	-0-	-81	-0-	2919	3			Y	-0-				-0-
07	3131 X	3039	-0-	-92	-0-	3039	3			Y	-0-				-0-
08	3131 X	3109	-0-	-22	-0-	3109	3			Y	-0-				-0-
09	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	2957	3			Y	-0-				-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	193615	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12920 - 13132				
04	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2389	3			Y	-0-				-0-
05	2883 N	2564	-0-	-319	-0-	2564	3			Y	-0-				-0-
06	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-				-0-
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-				-0-
08	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	2508	3			Y	-0-				-0-
09	2490 N	2477	-0-	-13	-0-	2477	3			Y	-0-				-0-

BURGHER "G"		WELL #:		13	RRCID ->	193617	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	13360	PERF.12876 - 13042				
04	3480 X	3170	-0-	-310	-0-	3170	3			Y	-0-				-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-				-0-
06	4140 X	3520	-0-	-620	-0-	3520	3			Y	-0-				-0-
07	4278 X	3297	-0-	-981	-0-	3297	3			Y	-0-				-0-
08	3348 X	1602	-0-	-1746	-0-	1602	3			Y	-0-				-0-
*09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-				-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	193618	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12813 - 13072				
04	3000 N	3009	-0-	9	9	3009	3			Y	-0-				-0-
05	3062 N	3053	-0-	-9	-0-	3053	3			Y	-0-				-0-
06	3000 N	3032	-0-	32	32	3032	3			Y	-0-				-0-
07	2883 N	1810	-0-	-1073	-0-	1810	3			Y	-0-				-0-
08	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-				-0-
*09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-				-0-

APC ANDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	193636	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13425	PERF.12968 - 13221				
04	4320 X	2928	-0-	-1392	-0-	2928	3			N	-0-				-0-
05	4681 X	3129	-0-	-1552	-0-	3129	3			N	-0-				-0-
06	4530 X	1936	-0-	-2594	-0-	1936	3			N	-0-				-0-
07	4681 X	2726	-0-	-1955	-0-	2726	3			N	-0-				-0-
08	3472 X	2834	-0-	-638	-0-	2834	3			N	-0-				-0-
09	3030 X	2997	-0-	-33	-0-	2997	3			N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400														
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		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														
04	3450	X	3190	-0-	-260	-0-	3190	3		Y	-0-			-0-
05	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	3338	3		Y	-0-			-0-
06	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	3208	3		Y	-0-			-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		Y	-0-			-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3		Y	-0-			-0-
*09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		Y	-0-			-0-
BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382														
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		Y	-0-			-0-
05	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2626	3		Y	-0-			-0-
06	2670	N	2504	-0-	-166	-0-	2504	3		Y	-0-			-0-
07	2728	N	2548	-0-	-180	-0-	2548	3		Y	-0-			-0-
08	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	2537	3		Y	-0-			-0-
*09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3		Y	-0-			-0-
BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091														
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	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-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933														
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3		Y	-0-			-0-
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3		Y	-0-			-0-
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3		Y	-0-			-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3		Y	-0-			-0-
08	5642	X	4761	-0-	-881	-0-	4761	3		Y	-0-			-0-
09	5460	X	4976	-0-	-484	-0-	4976	3		Y	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180														
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3		Y	-0-			-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3		Y	-0-			-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3		Y	-0-			-0-
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3		Y	-0-			-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3		Y	-0-			-0-
09	4200	X	4138	-0-	-62	-0-	4138	3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHEN "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	Y	-0-				-0-
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	Y	-0-				-0-
06	1770 N	1408	-0-	-362	-0-	1408	3	Y	-0-				-0-
07	1829 N	1183	-0-	-646	-0-	1183	3	Y	-0-				-0-
08	2232 N	1030	-0-	-1202	-0-	1030	3	Y	-0-				-0-
09	1410 N	934	-0-	-476	-0-	934	3	Y	-0-				-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334													
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-				-0-
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-				-0-
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-				-0-
07	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3	Y	-0-				-0-
08	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3	Y	-0-				-0-
*09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	Y	-0-				-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-				-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-				-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BURGHEN "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089													
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3	Y	-0-				-0-
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3	Y	-0-				-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	Y	-0-				-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	Y	-0-				-0-
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	Y	-0-				-0-
*09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	Y	-0-				-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911													
04	2850 X	2747	-0-	-103	-0-	2747	3	Y	-0-				-0-
05	2945 X	2800	-0-	-145	-0-	2800	3	Y	-0-				-0-
06	2850 X	2621	-0-	-229	-0-	2621	3	Y	-0-				-0-
07	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2747	3	Y	-0-				-0-
08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3	Y	-0-				-0-
*09	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	Y	-0-				-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592													
04	7170 X	6824	-0-	-346	-0-	6824	3	N	-0-				-0-
05	7409 X	6975	-0-	-434	-0-	6975	3	N	-0-				-0-
06	7170 X	6500	-0-	-670	-0-	6500	3	N	-0-				-0-
07	7409 X	6067	-0-	-1342	-0-	6067	3	N	-0-				-0-
08	7285 X	4884	-0-	-2401	-0-	4884	3	N	-0-				-0-
09	6810 X	3949	-0-	-2861	-0-	3949	3	N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		Y	-0-		-0-
05		2263 N	2008	-0-	-255	-0-	2008 3		Y	-0-		-0-
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		Y	-0-		-0-
07		2139 N	2021	-0-	-118	-0-	2021 3		Y	-0-		-0-
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		Y	-0-		-0-
09		2040 N	1885	-0-	-155	-0-	1885 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933												
04		660 N	511	-0-	-149	-0-	511 3		Y	-0-		-0-
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-		-0-
06		990 N	828	-0-	-162	-0-	828 3		Y	-0-		-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-		-0-
08		1023 N	894	-0-	-129	-0-	894 3		Y	-0-		-0-
09		840 N	754	-0-	-86	-0-	754 3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074												
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-		-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
*09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001												
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		Y	-0-		-0-
05		2790 N	1682	-0-	-1108	-0-	1682 3		Y	-0-		-0-
06		2550 N	2019	-0-	-531	-0-	2019 3		Y	-0-		-0-
07		2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259 3		Y	-0-		-0-
08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		Y	-0-		-0-
09		2010 N	1927	-0-	-83	-0-	1927 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164												
04		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3		Y	-0-		-0-
05		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3		Y	-0-		-0-
06		2610 X	2013	-0-	-597	-0-	2013 3		Y	-0-		-0-
07		2697 X	1922	-0-	-775	-0-	1922 3		Y	-0-		-0-
08		2542 N	1955	-0-	-587	-0-	1955 3		Y	-0-		-0-
09		2010 N	1924	-0-	-86	-0-	1924 3		Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980												
04		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 3		Y	-0-		-0-
05		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 3		Y	-0-		-0-
06		4320 X	3915	-0-	-405	-0-	3915 3		Y	-0-		-0-
07		4464 X	4142	-0-	-322	-0-	4142 3		Y	-0-		-0-
08		4340 X	4332	-0-	-8	-0-	4332 3		Y	-0-		-0-
*09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 3		Y	-0-		-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799												
04		1080 N	945	-0-	-135	-0-	945 3		Y	-0-		-0-
05		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		Y	-0-		-0-
06		930 N	562	-0-	-368	-0-	562 3		Y	-0-		-0-
07		992 N	5	-0-	-987	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
08		372 N	77	-0-	-295	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
*09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	196314	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12928 - 13034
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3	Y	-0-			-0-
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3	Y	-0-			-0-
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3	Y	-0-			-0-
07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3	Y	-0-			-0-
08	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772	3	Y	-0-			-0-
*09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	196468	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	13058 - 13144
04	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3	Y	-0-			-0-
05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3	Y	-0-			-0-
06	3870 X	3324	-0-	-546	-0-	3324	3	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3355	-0-	-644	-0-	3355	3	Y	-0-			-0-
08	4154 X	3235	-0-	-919	-0-	3235	3	Y	-0-			-0-
09	4020 X	3269	-0-	-751	-0-	3269	3	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		6	RRCID ->	196598	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	13363	PERF.	13013 - 13160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	3000 N	14754	-0-	11754	11754	14753	3	1 9 Y	1	1 1		-0-

BURGHER "E"		WELL #:		15	RRCID ->	196693	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	13393	PERF.	13084 - 13162
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	Y	-0-			-0-
05	1953 N	1674	-0-	-279	-0-	1674	3	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1407	-0-	-243	-0-	1407	3	Y	-0-			-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	Y	-0-			-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	Y	-0-			-0-
*09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	196882	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	13256 - 13436
04	6390 X	6322	-0-	-68	-0-	6322	3	Y	-0-			-0-
05	6603 X	6219	-0-	-384	-0-	6219	3	Y	-0-			-0-
06	6390 X	5665	-0-	-725	-0-	5665	3	Y	-0-			-0-
07	6603 X	5961	-0-	-642	-0-	5961	3	Y	-0-			-0-
08	6231 X	5910	-0-	-321	-0-	5910	3	Y	-0-			-0-
09	6030 X	5926	-0-	-104	-0-	5926	3	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	196900	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	13258	PERF.	12958 - 13030
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3	Y	-0-			-0-
05	3999 X	3808	-0-	-191	-0-	3808	3	Y	-0-			-0-
06	3990 X	3623	-0-	-367	-0-	3623	3	Y	-0-			-0-
07	4123 X	3816	-0-	-307	-0-	3816	3	Y	-0-			-0-
08	4061 X	3733	-0-	-328	-0-	3733	3	Y	-0-			-0-
09	3690 X	3617	-0-	-73	-0-	3617	3	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:		19	RRCID ->	196903	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	13040 - 13045
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BURGHER "D"		WELL #:		23	RRCID ->	196904	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.13120 - 13235		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1710 N	562	-0-	-1148	-0-	562 3			Y	-0-			-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3			Y	-0-			-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3			Y	-0-			-0-
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3			Y	-0-			-0-
08	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1921 3			Y	-0-			-0-
09	1980 N	1794	-0-	-186	-0-	1794 3			Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	196906	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	13211	PERF.12948 - 13007		
04	4320 X	4249	-0-	-71	-0-	4249 3			N	-0-			-0-
05	4464 X	4373	-0-	-91	-0-	4373 3			N	-0-			-0-
06	4320 X	4203	-0-	-117	-0-	4203 3			N	-0-			-0-
07	4464 X	4287	-0-	-177	-0-	4287 3			N	-0-			-0-
08	4464 X	4062	-0-	-402	-0-	4062 3			N	-0-			-0-
09	4260 X	3941	-0-	-319	-0-	3941 3			N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	196943	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13230	PERF.12844 - 12992		
04	5820 X	5556	-0-	-264	-0-	5556 3			Y	-0-			-0-
05	5890 X	5601	-0-	-289	-0-	5601 3			Y	-0-			-0-
06	5700 X	5554	-0-	-146	-0-	5554 3			Y	-0-			-0-
07	5828 X	5058	-0-	-770	-0-	5058 3			Y	-0-			-0-
08	5673 X	3575	-0-	-2098	-0-	3575 3			Y	-0-			-0-
09	5490 X	3763	-0-	-1727	-0-	3763 3			Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		7	RRCID ->	197135	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12874 - 13035		
04	3090 X	2964	-0-	-126	-0-	2964 3			Y	-0-			-0-
05	3255 X	2856	-0-	-399	-0-	2856 3			Y	-0-			-0-
06	3150 X	1378	-0-	-1772	-0-	1378 3			Y	-0-			-0-
07	3255 X	12	-0-	-3243	-0-	12 3			Y	-0-			-0-
08	3100 X	3	-0-	-3097	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
09	2970 X	64	-0-	-2906	-0-	64 3			Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #:		12	RRCID ->	197210	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13189	PERF.12918 - 12986		
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			Y	-0-			-0-
05	465 N	375	-0-	-90	-0-	375 3			Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E"		WELL #:		17	RRCID ->	197238	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	13387	PERF.13106 - 13181		
04	3840 X	3657	-0-	-183	-0-	3657 3			Y	-0-			-0-
05	4092 X	3952	-0-	-140	-0-	3952 3			Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "G"		WELL #:		12	RRCID ->	197240	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12934 - 13152		
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 3			Y	-0-			-0-
05	4278 X	3755	-0-	-523	-0-	3755 3			Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "A"		WELL #:		15	RRCID ->	197628	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13194 - 13458	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	1639	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "C"		WELL #:		21	RRCID ->	197710	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13072 - 13255	
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4110 X	4013	-0-	-97	-0-	4013	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4650 X	4309	-0-	-341	-0-	4309	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4495 X	4464	-0-	-31	-0-	4464	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4350 X	4344	-0-	-6	-0-	4344	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN		WELL #:		14	RRCID ->	198357	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12840 - 12942	
04	4170 X	3969	-0-	-201	-0-	3969	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4588 X	4002	-0-	-586	-0-	4002	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4440 X	3867	-0-	-573	-0-	3867	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4588 X	3935	-0-	-653	-0-	3935	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4154 X	3830	-0-	-324	-0-	3830	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3960 X	3578	-0-	-382	-0-	3578	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		15	RRCID ->	198371	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	13606	PERF.13366 - 13371	
04	4620 X	4406	-0-	-214	-0-	4406	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4774 X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4590 X	4306	-0-	-284	-0-	4306	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4743 X	4487	-0-	-256	-0-	4487	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4619 X	4412	-0-	-207	-0-	4412	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4410 X	4254	-0-	-156	-0-	4254	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "C"		WELL #:		22	RRCID ->	198884	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	13521	PERF.13100 - 13233	
04	270 X	167	-0-	-103	-0-	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 X	248	-0-	-22	-0-	248	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 X	160	-0-	-119	-0-	160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	198952	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	13260	PERF.12878 - 13012	
04	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	Y	-0-	-0-	-0-	13
05	2139 X	2068	-0-	-71	-0-	2068	3	Y	-0-	-0-	-0-	13
06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	Y	-0-	-0-	-0-	13
07	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	Y	-0-	-0-	-0-	13
08	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3	Y	-0-	-0-	-0-	13
09	2160 N	1909	-0-	-251	-0-	1909	3	Y	-0-	-0-	-0-	13

APC CLARIDGE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	199295	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13034 - 13044	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		3780 X	2764	-0-	-1016	-0-	2764 3			Y	-0-	-0-
05		3906 X	3137	-0-	-769	-0-	3137 3			Y	-0-	-0-
06		3690 X	2916	-0-	-774	-0-	2916 3			Y	-0-	-0-
07		3813 X	3304	-0-	-509	-0-	3304 3			Y	-0-	-0-
08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3			Y	-0-	-0-
*09		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 3			Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960												
04		1770 N	1338	-0-	-432	-0-	1338 3			Y	-0-	-0-
05		1829 N	1324	-0-	-505	-0-	1324 3			Y	-0-	-0-
06		1440 N	1117	-0-	-323	-0-	1117 3			Y	-0-	-0-
07		1395 N	1042	-0-	-353	-0-	1042 3			Y	-0-	-0-
08		1240 N	994	-0-	-246	-0-	994 3			Y	-0-	-0-
09		1110 N	984	-0-	-126	-0-	984 3			Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140												
04		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074 3			Y	-0-	-0-
05		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 3			Y	-0-	-0-
06		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 3			Y	-0-	-0-
07		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 3			Y	-0-	-0-
08		5952 X	5432	-0-	-520	-0-	5432 3			Y	-0-	-0-
09		5760 X	5017	-0-	-743	-0-	5017 3			Y	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116												
04		3900 X	3739	-0-	-161	-0-	3739 3			Y	-0-	-0-
05		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 3			Y	-0-	-0-
06		3900 X	3544	-0-	-356	-0-	3544 3			Y	-0-	-0-
07		3875 X	3475	-0-	-400	-0-	3475 3			Y	-0-	-0-
08		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 3			Y	-0-	-0-
*09		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140												
04		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3			Y	-0-	-0-
05		3906 X	3355	-0-	-551	-0-	3355 3			Y	-0-	-0-
06		3780 X	2777	-0-	-1003	-0-	2777 3			Y	-0-	-0-
07		3906 X	2924	-0-	-982	-0-	2924 3			Y	-0-	-0-
08		3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052 3			Y	-0-	-0-
09		3240 X	3030	-0-	-210	-0-	3030 3			Y	-0-	-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815												
04		5490 X	5435	-0-	-55	-0-	5435 3			N	-0-	-0-
05		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388 3			N	-0-	-0-
06		5970 X	5666	-0-	-304	-0-	5666 3			N	-0-	-0-
07		6169 X	5717	-0-	-452	-0-	5717 3			N	-0-	-0-
08		6386 X	4955	-0-	-1431	-0-	4955 3			N	-0-	-0-
09		6180 X	3488	-0-	-2692	-0-	3488 3			N	-0-	-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154												
04		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331 3			Y	-0-	-0-
05		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396 3			Y	-0-	-0-
06		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828 3			Y	-0-	-0-
07		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829 3			Y	-0-	-0-
08		7161 X	6589	-0-	-572	-0-	6589 3			Y	-0-	-0-
09		6930 X	4872	-0-	-2058	-0-	4872 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BURGHER "G"		WELL #: 14		RRCID -> 202174		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12944 - 12952	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y	-0-	-0-	
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y	-0-	-0-	
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-	-0-	
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-	-0-	
08	775 X	78	-0-	-697	-0-	78 3		Y	-0-	-0-	
09	660 X	40	-0-	-620	-0-	40 3		Y	-0-	-0-	

KNOWLES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202254		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 17290		PERF.15170 - 16620	
04	6030 X	5752	-0-	-278	-0-	5752 3		N	-0-	-0-	
05	6200 X	6161	-0-	-39	-0-	6161 3		N	-0-	-0-	
06	6000 X	5852	-0-	-148	-0-	5852 3		N	-0-	-0-	
07	6200 X	6126	-0-	-74	-0-	6126 3		N	-0-	-0-	
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305 3		N	-0-	-0-	
09	5970 X	5906	-0-	-64	-0-	5906 3		N	-0-	-0-	

OLAJUWON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 16790		PERF.14873 - 16506	
04	4020 X	3983	-0-	-37	-0-	3983 3		N	-0-	-0-	
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 3		N	-0-	-0-	
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 3		N	-0-	-0-	
07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 3		N	-0-	-0-	
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 3		N	-0-	-0-	
*09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 3		N	-0-	-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13029	
04	4170 X	3442	-0-	-728	-0-	3442 3		Y	-0-	-0-	
05	4092 X	3440	-0-	-652	-0-	3440 3		Y	-0-	-0-	
06	3570 X	3025	-0-	-545	-0-	3025 3		Y	-0-	-0-	
07	3689 X	776	-0-	-2913	-0-	776 3		Y	-0-	-0-	
08	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		Y	-0-	-0-	
*09	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 3		Y	-0-	-0-	

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202810		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF.13002 - 13185	
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 3		Y	-0-	-0-	
05	3038 X	2738	-0-	-300	-0-	2738 3		Y	-0-	-0-	
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-	

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13346 - 13356	
04	5580 X	5241	-0-	-339	-0-	5241 3		Y	-0-	-0-	
05	5766 X	5508	-0-	-258	-0-	5508 3		Y	-0-	-0-	
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-	

PICKENS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 17376		PERF.15099 - 17100	
04	3990 X	3847	-0-	-143	-0-	3847 3		N	-0-	-0-	
05	4092 X	4018	-0-	-74	-0-	4018 3		N	-0-	-0-	
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-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
WILLIFORD "C"		WELL #:		2	RRCID ->	202858	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	16508	PERF.14880 - 16245
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		8	RRCID ->	202860	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13279	PERF.12891 - 13049
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	Y	-0-		-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	Y	-0-		-0-
06	1500 N	1464	-0-	-36	-0-	1464	3	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3	Y	-0-		-0-
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	Y	-0-		-0-
*09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	Y	-0-		-0-

REED "C"		WELL #:		1	RRCID ->	202863	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	16940	PERF.14890 - 15507
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3	N	-0-		-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3	N	-0-		-0-
07	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3	N	-0-		-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3	N	-0-		-0-
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-

APC ANDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	202892	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	13430	PERF.13023 - 13270
04	7110 X	6683	-0-	-427	-0-	6683	3	N	-0-		-0-
05	7347 X	6725	-0-	-622	-0-	6725	3	N	-0-		-0-
06	7110 X	6619	-0-	-491	-0-	6619	3	N	-0-		-0-
07	7161 X	6710	-0-	-451	-0-	6710	3	N	-0-		-0-
08	7161 X	6783	-0-	-378	-0-	6783	3	N	-0-		-0-
09	6690 X	6572	-0-	-118	-0-	6572	3	N	-0-		-0-

PERRENOT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	202951	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	17100	PERF.14900 - 16680
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-		-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-		-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
07	1550 N	1296	-0-	-254	-0-	1296	3	N	-0-		-0-
08	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1248	3	N	-0-		-0-
09	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1192	3	N	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		14	RRCID ->	202999	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	13480	PERF.13144 - 13154
04	3840 X	3769	-0-	-71	-0-	3769	3	Y	-0-		-0-
05	3906 X	3806	-0-	-100	-0-	3806	3	Y	-0-		-0-
06	3840 X	3537	-0-	-303	-0-	3537	3	Y	-0-		-0-
07	3968 X	3715	-0-	-253	-0-	3715	3	Y	-0-		-0-
08	3782 X	3710	-0-	-72	-0-	3710	3	Y	-0-		-0-
09	3660 X	3588	-0-	-72	-0-	3588	3	Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIPS "A"		WELL #:		17	RRCID ->	203005	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	13497	PERF.13151 - 13290
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	Y	-0-		-0-
05	713 N	459	-0-	-254	-0-	459	3	Y	-0-		-0-
06	690 N	539	-0-	-151	-0-	539	3	Y	-0-		-0-
07	713 N	383	-0-	-330	-0-	383	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	215	-0-	-188	-0-	215	3	Y	-0-		-0-
09	390 N	98	-0-	-292	-0-	98	3	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "C"		WELL #:		18	RRCID ->	203085	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	13570	PERF.13240 - 13305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3420 X	3	-0-	-3417	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
05		3534 X	21	-0-	-3513	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
06		3420 X	824	-0-	-2596	-0-	824 3		Y	-0-		-0-
07		2759 X	1584	-0-	-1175	-0-	1584 3		Y	-0-		-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*09		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 3		Y	-0-		-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	203092	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	16800	PERF.14862 - 16720	
04		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3		N	-0-		-0-
05		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9213 3		N	-0-		-0-
06		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8482 3		N	-0-		-0-
07		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8277 3		N	-0-		-0-
08		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607 3		N	-0-		-0-
*09		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8698 3	1 9	N	1	1 1	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		16	RRCID ->	203328	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.13000 - 13132	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		13	RRCID ->	203874	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	13307	PERF.12910 - 13134	
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-		-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-		-0-
08		341 X	278	-0-	-63	-0-	278 3		Y	-0-		-0-
09		330 X	220	-0-	-110	-0-	220 3		Y	-0-		-0-

DYNEGY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	203896	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	16875	PERF.15016 - 16868	
04		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 3		N	-0-		-0-
05		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-		-0-
06		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		-0-
07		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-
08		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086 3		N	-0-		-0-
*09		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 3		N	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #:		18	RRCID ->	203988	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13686	PERF.13300 - 13310	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KNOWLES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	204541	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	17025	PERF.15062 - 16774	
04		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 3		N	-0-		-0-
05		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 3		N	-0-		-0-
06		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3		N	-0-		-0-
07		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	-0-		-0-
08		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 3		N	-0-		-0-
*09		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 3		N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1618	3	Y	-0-			-0-
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	Y	-0-			-0-
06		1680 N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3	Y	-0-			-0-
08		1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1543	3	Y	-0-			-0-
09		1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1448	3	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297													
04		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	Y	-0-			-0-
05		2666 N	2500	-0-	-166	-0-	2500	3	Y	-0-			-0-
06		2850 N	2828	-0-	-22	-0-	2828	3	Y	-0-			-0-
07		2821 N	2252	-0-	-569	-0-	2252	3	Y	-0-			-0-
08		2945 X	2334	-0-	-611	-0-	2334	3	Y	-0-			-0-
09		2820 X	2751	-0-	-69	-0-	2751	3	Y	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744													
04		600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3	N	-0-			-0-
05		682 N	602	-0-	-80	-0-	602	3	N	-0-			-0-
06		570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3	N	-0-			-0-
07		558 N	454	-0-	-104	-0-	454	3	N	-0-			-0-
08		589 N	404	-0-	-185	-0-	404	3	N	-0-			-0-
09		510 N	367	-0-	-143	-0-	367	3	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000													
04		4440 X	4345	-0-	-95	-0-	4345	3	Y	-0-			-0-
05		4588 X	4423	-0-	-165	-0-	4423	3	Y	-0-			-0-
06		4440 X	4298	-0-	-142	-0-	4298	3	Y	-0-			-0-
07		4588 X	4341	-0-	-247	-0-	4341	3	Y	-0-			-0-
08		4495 X	4203	-0-	-292	-0-	4203	3	Y	-0-			-0-
09		4350 X	4282	-0-	-68	-0-	4282	3	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350													
04		3450 X	2327	-0-	-1123	-0-	2327	3	Y	-0-			-0-
05		3565 X	3186	-0-	-379	-0-	3186	3	Y	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244													
04		1380 N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3	Y	-0-			-0-
05		1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955													
04		4290 X	1220	-0-	-3070	-0-	1220	3	Y	-0-			-0-
05		4371 X	440	-0-	-3931	-0-	440	3	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445									
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	19	RRCID ->	205542	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13182 - 13310		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 3		Y	-0-			-0-
05	3534 X	3439	-0-	-95	-0-	3439 3		Y	-0-			-0-
06	3420 X	3261	-0-	-159	-0-	3261 3		Y	-0-			-0-
07	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	3433 3		Y	-0-			-0-
08	3441 X	3407	-0-	-34	-0-	3407 3		Y	-0-			-0-
09	3330 X	3086	-0-	-244	-0-	3086 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	22	RRCID ->	206501	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12906 - 13040		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #:	10	RRCID ->	206675	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	13533	PERF.13096 - 13162		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	16	RRCID ->	207137	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13400 - 13410		
04	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 3		Y	-0-			-0-
05	4526 X	4387	-0-	-139	-0-	4387 3		Y	-0-			-0-
06	4530 X	4277	-0-	-253	-0-	4277 3		Y	-0-			-0-
07	4681 X	4400	-0-	-281	-0-	4400 3		Y	-0-			-0-
08	4433 X	4314	-0-	-119	-0-	4314 3		Y	-0-			-0-
09	4290 X	4241	-0-	-49	-0-	4241 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	17	RRCID ->	207176	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13034 - 13282		
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		Y	-0-			-0-
05	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071 3		Y	-0-			-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		Y	-0-			-0-
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024 3		Y	-0-			-0-
08	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022 3		Y	-0-			-0-
09	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961 3		Y	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:	4	RRCID ->	207177	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	16965	PERF.14930 - 16892		
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 3		Y	-0-			-0-
05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 3		Y	-0-			-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3		Y	-0-			-0-
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3		Y	-0-			-0-
08	3472 X	3307	-0-	-165	-0-	3307 3		Y	-0-			-0-
09	3360 X	3221	-0-	-139	-0-	3221 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	20	RRCID ->	207278	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	13510	PERF.13290 - 13376		
04	3420 X	3340	-0-	-80	-0-	3340 3		Y	-0-			-0-
05	3534 X	2065	-0-	-1469	-0-	2065 3		Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BURGHER "G"		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 13272		PERF.12918 - 13080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-		-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-		-0-
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-

BURGHER "E"		WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13170 - 13254	
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632 3		Y	-0-		-0-
05	6851 X	6657	-0-	-194	-0-	6657 3		Y	-0-		-0-
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-

EVANS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13228 - 13386	
04	3810 X	3740	-0-	-70	-0-	3740 3		Y	-0-		-0-
05	3844 X	3743	-0-	-101	-0-	3743 3		Y	-0-		-0-
06	3870 X	3588	-0-	-282	-0-	3588 3		Y	-0-		-0-
07	3999 X	2946	-0-	-1053	-0-	2946 3		Y	-0-		-0-
08	3596 X	2841	-0-	-755	-0-	2841 3		Y	-0-		-0-
09	3480 X	2263	-0-	-1217	-0-	2263 3		Y	-0-		-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14729 - 16346	
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-		-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13200 - 13369	
04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		Y	-0-		-0-
05	2387 X	590	-0-	-1797	-0-	590 3		Y	-0-		-0-
06	2310 X	77	-0-	-2233	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
07	2387 X	1151	-0-	-1236	-0-	1151 3		Y	-0-		-0-
08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3		Y	-0-		-0-
*09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 3		Y	-0-		-0-

APC ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13163 - 13666	
04	6300 X	6186	-0-	-114	-0-	6186 3		N	-0-		-0-
05	6510 X	6290	-0-	-220	-0-	6290 3		N	-0-		-0-
06	6240 X	5869	-0-	-371	-0-	5869 3		N	-0-		-0-
07	6448 X	5324	-0-	-1124	-0-	5324 3		N	-0-		-0-
08	6448 X	5869	-0-	-579	-0-	5869 3		N	-0-		-0-
09	6180 X	5474	-0-	-706	-0-	5474 3		N	-0-		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13200 - 13326	
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-		13
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-		13
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-		13
07	341 N	230	-0-	-111	-0-	230 3		Y	-0-		13
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3		Y	-0-		13
09	300 N	56	-0-	-244	-0-	56 3		Y	-0-		13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1440 X	1334	-0-	-106	-0-	1334	3	Y	-0-	-0-
05		1519 X	1405	-0-	-114	-0-	1405	3	Y	-0-	-0-
06		1470 X	1166	-0-	-304	-0-	1166	3	Y	-0-	-0-
07		1519 X	600	-0-	-919	-0-	600	3	Y	-0-	-0-
08		1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3	Y	-0-	-0-
*09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	Y	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391											
04		2550 X	2401	-0-	-149	-0-	2401	3	Y	-0-	-0-
05		2635 X	2338	-0-	-297	-0-	2338	3	Y	-0-	-0-
06		2790 X	2194	-0-	-596	-0-	2194	3	Y	-0-	-0-
07		2883 X	2327	-0-	-556	-0-	2327	3	Y	-0-	-0-
08		2325 N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3	Y	-0-	-0-
*09		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3	Y	-0-	-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040											
04		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3	N	-0-	-0-
05		7781 X	7718	-0-	-63	-0-	7718	3	N	-0-	-0-
06		7650 X	7373	-0-	-277	-0-	7373	3	N	-0-	-0-
07		7905 X	7554	-0-	-351	-0-	7554	3	N	-0-	-0-
08		7905 X	7479	-0-	-426	-0-	7479	3	N	-0-	-0-
09		7530 X	7152	-0-	-378	-0-	7152	3	N	-0-	-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931											
04		6840 X	6733	-0-	-107	-0-	6733	3	Y	-0-	-0-
05		7068 X	6650	-0-	-418	-0-	6650	3	Y	-0-	-0-
06		6780 X	6429	-0-	-351	-0-	6429	3	Y	-0-	-0-
07		7006 X	6423	-0-	-583	-0-	6423	3	Y	-0-	-0-
08		6820 X	6198	-0-	-622	-0-	6198	3	Y	-0-	-0-
09		6600 X	6468	-0-	-132	-0-	6468	3	Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570											
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	Y	-0-	-0-
05		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	Y	-0-	-0-
06		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	Y	-0-	-0-
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	Y	-0-	-0-
08		1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3	Y	-0-	-0-
*09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	Y	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307											
04		660 N	576	-0-	-84	-0-	576	3	Y	-0-	-0-
05		620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3	Y	-0-	-0-
06		600 N	563	-0-	-37	-0-	563	3	Y	-0-	-0-
07		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3	Y	-0-	-0-
08		589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3	Y	-0-	-0-
09		570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3	Y	-0-	-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938											
04		2940 X	577	-0-	-2363	-0-	577	3	Y	-0-	-0-
05		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	Y	-0-	-0-
06		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3	Y	-0-	-0-
07		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3	Y	-0-	-0-
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	Y	-0-	-0-
*09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		Y	-0-		-0-
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		Y	-0-		-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288												
04		5280 X	5249	-0-	-31	-0-	5249 3		N	-0-		-0-
05		5394 X	5326	-0-	-68	-0-	5326 3		N	-0-		-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808												
04		7200 X	6624	-0-	-576	-0-	6624 3		N	-0-		-0-
05		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544 3		N	-0-		-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804												
04		7080 X	6384	-0-	-696	-0-	6384 3		N	-0-		-0-
05		7285 X	5740	-0-	-1545	-0-	5740 3		N	-0-		-0-
06		6690 X	5503	-0-	-1187	-0-	5503 3		N	-0-		-0-
07		6603 X	6030	-0-	-573	-0-	6030 3		N	-0-		-0-
08		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279 3		N	-0-		-0-
*09		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840 3		N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060												
04		8220 X	7420	-0-	-800	-0-	7420 3		N	-0-		-0-
05		8494 X	8145	-0-	-349	-0-	8145 3		N	-0-		-0-
06		8070 X	7608	-0-	-462	-0-	7608 3		N	-0-		-0-
07		8308 X	5815	-0-	-2493	-0-	5815 3		N	-0-		-0-
08		8308 X	7687	-0-	-621	-0-	7687 3		N	-0-		-0-
09		7890 X	7389	-0-	-501	-0-	7389 3		N	-0-		-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598												
04		4170 X	4118	-0-	-52	-0-	4118 3		N	-0-		-0-
05		4278 X	4124	-0-	-154	-0-	4124 3		N	-0-		-0-
06		4140 X	3944	-0-	-196	-0-	3944 3		N	-0-		-0-
07		4247 X	4099	-0-	-148	-0-	4099 3		N	-0-		-0-
08		4247 X	4015	-0-	-232	-0-	4015 3		N	-0-		-0-
09		4110 X	3805	-0-	-305	-0-	3805 3		N	-0-		-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A												
04		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	11433 3		N	-0-		-0-
05		11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11689 3	1 9	N	1	1	-0-
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	-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	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334 3		N	-0-		-0-
05		10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10393 3	1 9	N	1	1 1	-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060												
04		3570 X	3246	-0-	-324	-0-	3246 3		Y	-0-		-0-
05		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 3		Y	-0-		-0-
06		3390 X	3087	-0-	-303	-0-	3087 3		Y	-0-		-0-
07		3503 X	3404	-0-	-99	-0-	3404 3		Y	-0-		-0-
08		3503 X	3296	-0-	-207	-0-	3296 3		Y	-0-		-0-
09		3390 X	2972	-0-	-418	-0-	2972 3		Y	-0-		-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589												
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
*09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713												
04		8400 X	8201	-0-	-199	-0-	8201 3		N	-0-		-0-
05		8649 X	8148	-0-	-501	-0-	8148 3		N	-0-		-0-
06		8280 X	7969	-0-	-311	-0-	7969 3		N	-0-		-0-
07		8525 X	8090	-0-	-435	-0-	8090 3		N	-0-		-0-
08		8525 X	8078	-0-	-447	-0-	8078 3		N	-0-		-0-
09		8190 X	7924	-0-	-266	-0-	7924 3		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580												
04		3390 X	2318	-0-	-1072	-0-	2318 3		N	-0-		-0-
05		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 3		N	-0-		-0-
06		3390 X	1919	-0-	-1471	-0-	1919 3		N	-0-		-0-
07		2542 X	965	-0-	-1577	-0-	965 3		N	-0-		-0-
08		3906 X	2689	-0-	-1217	-0-	2689 3		N	-0-		-0-
09		3780 X	639	-0-	-3141	-0-	639 3		N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		6210 X	3750	-0-	-2460	-0-	3750	3		N	-0-			-0-
05		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	3		N	-0-			-0-
06		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3		N	-0-			-0-
07		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3		N	-0-			-0-
08		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3		N	-0-			-0-
09		6210 X	6039	-0-	-171	-0-	6039	3		N	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367														
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
05		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
07		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
08		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
09		1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	3		N	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163														
04		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3		N	-0-			-0-
05		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3		N	-0-			-0-
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3		N	-0-			-0-
07		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3		N	-0-			-0-
08		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3		N	-0-			-0-
*09		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3		N	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233														
04		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
05		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
07		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
08		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
*09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186														
04		8190 X	5905	-0-	-2285	-0-	5905	3		N	-0-			-0-
05		8463 X	2059	-0-	-6404	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
06		8190 X	6222	-0-	-1968	-0-	6222	3		N	-0-			-0-
07		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3		N	-0-			-0-
08		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3		N	-0-			-0-
*09		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3		N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090														
04		10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3		N	-0-			-0-
05		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	3	1 9	N	1	1 1		-0-
06		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3		N	-0-			-0-
07		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3		N	-0-			-0-
08		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3		N	-0-			-0-
*09		8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8608	3	1 9	N	1	1 1		-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976														
04		5130 X	5061	-0-	-69	-0-	5061	3		N	-0-			-0-
05		5270 X	5191	-0-	-79	-0-	5191	3		N	-0-			-0-
06		5190 X	4990	-0-	-200	-0-	4990	3		N	-0-			-0-
07		5363 X	5180	-0-	-183	-0-	5180	3		N	-0-			-0-
08		5363 X	5165	-0-	-198	-0-	5165	3		N	-0-			-0-
09		5070 X	4976	-0-	-94	-0-	4976	3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-				-0-
05		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-				-0-
06		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-				-0-
07		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-				-0-
08		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-				-0-
*09		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-				-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958																
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
08		186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-				-0-
09		150 N	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-				-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808																
04		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			N	-0-				-0-
05		8277 X	8163	-0-	-114	-0-	8163	3			N	-0-				-0-
06		8010 X	7790	-0-	-220	-0-	7790	3			N	-0-				-0-
07		8277 X	7770	-0-	-507	-0-	7770	3			N	-0-				-0-
08		8277 X	7693	-0-	-584	-0-	7693	3			N	-0-				-0-
09		8010 X	7152	-0-	-858	-0-	7152	3			N	-0-				-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478																
04		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	3			N	-0-				-0-
05		8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			N	-0-				-0-
06		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-				-0-
07		7812 X	7222	-0-	-590	-0-	7222	3			N	-0-				-0-
08		7812 X	7192	-0-	-620	-0-	7192	3			N	-0-				-0-
09		7560 X	6830	-0-	-730	-0-	6830	3			N	-0-				-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656																
04		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-				-0-
05		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-				-0-
06		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-				-0-
07		4898 X	4894	-0-	-4	-0-	4894	3			N	-0-				-0-
08		4960 X	4831	-0-	-129	-0-	4831	3			N	-0-				-0-
*09		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-				-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838																
04		2640 X	2549	-0-	-91	-0-	2549	3			Y	-0-				-0-
05		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-				-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TGNR GULF COAST LLC				850992							
KEECHI CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 251359	COMPL. DATE 05/28/2008	TOTAL DEPTH 17667	PERF.14729	- 15179		
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KEECHI CREEK A				WELL #: 2	RRCID -> 251405	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 15280	PERF.14698	- 15045		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
HAGEN, SELMA GU				WELL #: 1	RRCID -> 180070	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 13305	PERF.13013	- 13142		
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			-0-
05		1023 N	732	-0-	-291	-0-	732	2			-0-
06		1020 N	780	-0-	-240	-0-	780	2			-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			-0-
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			-0-
09		780 N	592	-0-	-188	-0-	592	2			-0-

BURGHER-NEAL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181676	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH 13718	PERF.13314	- 13502		
04		1440 N	1241	-0-	-199	-0-	1241	2			-0-
05		1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			-0-
06		1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231	2			-0-
07		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			-0-
08		1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			-0-
*09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			-0-

HAGEN, SELMA GU				WELL #: 3	RRCID -> 184317	COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH 13340	PERF.13100	- 13190		
04		1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			-0-
06		1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			-0-
07		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			-0-
08		1271 N	1000	-0-	-271	-0-	1000	2			-0-
*09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			-0-

HAGEN, SELMA GU				WELL #: 4	RRCID -> 185982	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12600	- 13122		
04		1590 N	1307	-0-	-283	-0-	1307	2			-0-
05		1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			-0-
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			-0-
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			-0-
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			-0-
*09		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WEAVER		WELL #:		2	RRCID ->	192383	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	13573	PERF.13231 -	13458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-		-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-		-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		-0-
08	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-		-0-
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12758 -	13183
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-	-0-
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-	-0-
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-	-0-
07	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-	-0-
08	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365	2			N	-0-	-0-
09	1590 N	1104	-0-	-486	-0-	1104	2			N	-0-	-0-

DUBOIS (BARNETT)		26254 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JOHNSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	164066	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 6418 -	6610
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		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
04	10860 X	7958	-0-	-2902	-0-	1016	1	6938	2	N	4	158
						4	9					
05	8928 X	7941	-0-	-987	-0-	1065	1	6876	2	N	-0-	158
06	8640 X	7173	-0-	-1467	-0-	1095	1	6078	2	N	-0-	158
07	8091 X	4839	-0-	-3252	-0-	1074	1	3765	2	N	-0-	158
08	8215 X	4731	-0-	-3484	-0-	1086	1	3621	2	N	22	180
						24	9					
09	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT	180

REZNICEK		WELL #:		1	RRCID ->	284881	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11580 -	11618
04	48720 X	45946	-0-	-2774	-0-	361	1	45555	2	N	27	105
						30	9					
05	50344 X	42564	-0-	-7780	-0-	495	1	42067	2	N	2	107
						2	9					
06	48720 X	32212	-0-	-16508	-0-	685	1	31494	2	N	30	137
						33	9					
07	50344 X	35403	-0-	-14941	-0-	829	1	34507	2	N	61	198
						67	9					
08	50344 X	31428	-0-	-18916	-0-	935	1	30474	2	N	17	42
						19	9				173 1	
09	45960 X	NO RPT	-0-	-45960	-0-					N	NO RPT	42

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680				
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	26340 X	23289	-0-	-3051	-0-	183 1	23106 2	N	-0-		210	
05	27218 X	21601	-0-	-5617	-0-	251 1	21350 2	N	-0-		210	
06	26340 X	19860	-0-	-6480	-0-	423 1	19437 2	N	-0-		210	
07	27218 X	21143	-0-	-6075	-0-	496 1	20633 2	N	13		223	
						14 9						
08	27218 X	17192	-0-	-10026	-0-	512 1	16680 2	N	-0-		223	
09	23280 X	NO RPT	-0-	-23280	-0-			N	NO RPT		223	

BOMAR		WELL #: 1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631				
04	31680 X	24991	-0-	-6689	-0-	196 1	24765 2	N	27		189	
						30 9						
05	32736 X	24798	-0-	-7938	-0-	288 1	24504 2	N	5		194	
						6 9						
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	
						14 9						
08	25823 X	18940	-0-	-6883	-0-	564 1	18376 2	N	-0-		207	
09	24990 X	NO RPT	-0-	-24990	-0-			N	NO RPT		207	

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900				
PARKER, J.H.		WELL #: 1										
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
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	

PIERCE, C. J.		WELL #: 1		RRCID -> 268050		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752										
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033853		COMPL. DATE 06/26/1964		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		RRCID -> 022948		COMPL. DATE 11/22/1962		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845				
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 2										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT															
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365															
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828															
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)		27813 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
BROUNKOWSKI		WELL #: 1		RRCID -> 156858		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	95			177
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	92	186	1	83
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	69			152
07	310	X	156	-0-	-154	-0-	100	1	56	9	N	51	176	1	27
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3			30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			48

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
LEMKE		WELL #: 1		RRCID -> 129074		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	346	1	2354	2	N	77			179
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	85	9	429	1	N	63	190	1	52
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	69	9	355	1	N	65			117
07	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	72	9	351	1	N	75			192
08	2759	N	2430	-0-	-329	-0-	83	9	345	1	N	45			237
09	2430	N	2046	-0-	-384	-0-	50	9	242	1	N	66	188	1	115
							73	9							

JACKSON, RON		WELL #: 1		RRCID -> 129516		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON-TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 131703		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	109	1	287	2	N	-0-			27
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	116	1	275	2	N	-0-			27
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	108	1	244	2	N	-0-			27
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	110	1	257	2	N	-0-			27
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	108	1	248	2	N	-0-			27
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	104	1	190	2	N	-0-			27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 132791		COMPL. DATE 11/11/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			76
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			76
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			76
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			76
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			76
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			76

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	536 1	4880 2	N	167	190 1	67
						184 9					
05	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	568 1	3994 2	N	153	180 1	40
						168 9					
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	429 1	3385 2	N	149		189
						164 9					
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	445 1	3502 2	N	146	190 1	145
						161 9					
08	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	372 1	2947 2	N	94	190 1	49
						103 9					
09	1500 X	964	-0-	-536	-0-	115 1	820 2	N	26		75
						29 9					

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911		
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	12 1	106 2	N	-0-		29
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	14 1	100 2	N	-0-		29
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19 1	151 2	N	-0-		29
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17 1	131 2	N	-0-		29
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	N	-0-		29
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	14 1	102 2	N	-0-		29

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		
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	60 1	3020 3	N	-0-		-0-
05	4278 X	2914	-0-	-1364	-0-	62 1	2852 3	N	-0-		-0-
06	4140 X	2379	-0-	-1761	-0-	60 1	2319 3	N	-0-		-0-
07	4278 X	2172	-0-	-2106	-0-	62 1	2110 3	N	-0-		-0-
08	3472 X	2596	-0-	-876	-0-	62 1	2534 3	N	-0-		-0-
09	3090 X	1809	-0-	-1281	-0-	60 1	1749 3	N	-0-		-0-

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983			TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819		
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	60 1	1459 3	N	-0-		-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	62 1	1579 3	N	-0-		-0-
06	1500 N	1386	-0-	-114	-0-	60 1	1326 3	N	-0-		-0-
07	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	62 1	1369 3	N	-0-		-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	62 1	1526 3	N	-0-		-0-
*09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	60 1	1397 3	N	-0-		-0-

SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775		
04	7920 X	6342	-0-	-1578	-0-	120 1	6222 3	N	-0-		-0-
05	8184 X	8080	-0-	-104	-0-	124 1	7956 3	N	-0-		-0-
06	7920 X	7316	-0-	-604	-0-	240 1	7076 3	N	-0-		-0-
07	7130 X	6948	-0-	-182	-0-	248 1	6700 3	N	-0-		-0-
08	8091 X	6641	-0-	-1450	-0-	248 1	6393 3	N	-0-		-0-
09	7830 X	6144	-0-	-1686	-0-	240 1	5904 3	N	-0-		-0-

STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952		
04	3750 X	3680	-0-	-70	-0-	120 1	3560 3	N	-0-		-0-
05	3875 X	3654	-0-	-221	-0-	124 1	3530 3	N	-0-		-0-
06	3750 X	3546	-0-	-204	-0-	120 1	3426 3	N	-0-		-0-
07	3875 X	3861	-0-	-14	-0-	124 1	3737 3	N	-0-		-0-
08	3875 X	3806	-0-	-69	-0-	124 1	3682 3	N	-0-		-0-
09	3690 X	3635	-0-	-55	-0-	120 1	3515 3	N	-0-		-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4440 X	3629	-0-	-811	-0-	120 1	3509 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4371 X	3598	-0-	-773	-0-	124 1	3474 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4140 X	3592	-0-	-548	-0-	120 1	3472 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3968 X	3479	-0-	-489	-0-	124 1	3355 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3968 X	3167	-0-	-801	-0-	124 1	3043 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3630 X	2953	-0-	-677	-0-	120 1	2833 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC												
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER)												
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 237752												
WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC												
JONES, A. G., GAS UNIT 834365												
WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A												
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1												
WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A												
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER)										CNTY: HENDERSON	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											
WILLIAMS, HOMER //CONT.// 834365											
WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1										CNTY: HENDERSON	
WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632											
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1										CNTY: HENDERSON	
WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735											
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1										CNTY: HENDERSON	
WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694											
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BYERS, L. E. WWD										CNTY: HENDERSON	
WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651											
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)										CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC. 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT											
INDIAN CREEK 945936											
WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	76	1	1523	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	75	1	1393	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	71	1	855	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1006	4	649	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	554	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	947	4	1119	2	Y	-0-	-0-	-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-	-0-	-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	-0-	-0-	-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	336	4	301	2	N	-0-	-0-	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	251	4	397	2	N	-0-	-0-	-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	35

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PINNERGY, LTD. 665701
 FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

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

FALLON (TRAVIS PEAK)		30105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405								
WHISENHUNT, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 169984		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	N	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 2	N	-0-	-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	N	-0-	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9 1	161 2	N	-0-	-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	6 1	118 2	N	-0-	-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	5 1	113 2	N	-0-	-0-

LAURENCE, R. A.		WELL #: 5		RRCID -> 170156		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519		
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	93 1	1904 2	N	-0-	-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	68 1	1384 2	N	-0-	-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	125 1	2382 2	N	-0-	-0-
07	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	102 1	1866 2	N	-0-	-0-
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	108 1	2199 2	N	-0-	-0-
*09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	116 1	2423 2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CH4 ENERGY SIX, LLC		142193								
BATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 243020		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513		
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-	-0-
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-	-0-
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-	-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-	-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-	-0-
09	1500 N	1261	-0-	-239	-0-	1261 2		N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910		
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	81 1	2087 2	Y	-0-	33
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	72 1	1936 2	Y	-0-	8
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	72 1	1928 2	Y	-0-	8
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	57 1	1564 2	Y	-0-	8
*08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	47 1	1396 2	Y	-0-	8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8

LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690		
04	1020 X	475	-0-	-545	-0-	10 1	465 2	Y	-0-	2
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	2
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	1
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	1
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	1
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	1

HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	1
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	26 1	691 2	Y	-0-	-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	47 1	1259 2	Y	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	13 1	361 2	Y	-0-	-0-
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	13 1	374 2	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
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
		WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004				TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930				
04	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	107	1	2771	2	Y	-0-			2
05	3100 N	3290	-0-	190	190	117	1	3173	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	2776 N	2586	-0-	-190	-0-	93	1	2493	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3138	-0-	38	38	111	1	3027	2	Y	-0-			-0-
*08	4051 X	4013	-0-	-38	-0-	131	1	3882	2	Y	-0-			-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 14950 PERF. 13206 - 14580				
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	2	Y	-0-			26
05	1922 N	556	-0-	-1366	-0-	15	1	541	2	Y	-0-			26
06	1260 N	814	-0-	-446	-0-	17	1	797	2	Y	-0-			26
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	41	1	1409	2	Y	1			27
*08	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	77	1	2754	2	Y	-0-			27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 10/14/2015				TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004				TOTAL DEPTH 14980 PERF. 12918 - 14650				
04	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	122	1	5923	2	Y	-0-			14
05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	167	1	5871	2	Y	-0-			14
06	7020 X	1654	-0-	-5366	-0-	35	1	1619	2	Y	-0-	8	1	6
07	7254 X	2802	-0-	-4452	-0-	79	1	2723	2	Y	-0-			6
*08	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	238	1	8500	2	Y	-0-			6
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT			6
GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510				
04	4830 X	3926	-0-	-904	-0-	79	1	3847	2	Y	-0-			45
05	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	166	1	5833	2	Y	-0-			45
06	4830 X	4185	-0-	-645	-0-	88	1	4097	2	Y	-0-			45
07	4991 X	4818	-0-	-173	-0-	136	1	4679	2	Y	3			48
*08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	147	1	5260	2	Y	-0-			48
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT			48
LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004				TOTAL DEPTH 14950 PERF. 14625 - 14645				
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	152	1	7355	2	Y	-0-			1
05	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	223	1	7858	2	Y	-0-			1
06	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	194	1	8999	2	Y	-0-	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	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004				TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560				
04	930 N	93	-0-	-837	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	188	-0-	-773	-0-	5	1	183	2	Y	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-			-0-
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	601	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476				
04	2640 X	1377	-0-	-1263	-0-	28	1	1349	2	Y	-0-			17
05	2728 X	2411	-0-	-317	-0-	67	1	2344	2	Y	-0-			17
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	56	1	2623	2	Y	11			28
						12	9							
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	90	1	3082	2	Y	2			30
						2	9							
08	2418 X	1414	-0-	-1004	-0-	39	1	1373	2	Y	2			32
						2	9							
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			32
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005				TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595				
04	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	82	1	3971	2	Y	-0-			-0-
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	79	1	2764	2	Y	-0-			-0-
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	64	1	2975	2	Y	-0-			-0-
07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	122	1	4184	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	1639	-0-	-1647	-0-	45	1	1594	2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004				TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A				
04	4560 X	4164	-0-	-396	-0-	154	1	3982	2	Y	25			68
						28	9							
05	4712 X	4451	-0-	-261	-0-	158	1	4293	2	Y	-0-	52	1	16
06	3660 X	3541	-0-	-119	-0-	127	1	3414	2	Y	-0-			16
07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	178	1	4881	2	Y	40			56
						44	9							
08	4464 X	4335	-0-	-129	-0-	141	1	4192	2	Y	2			58
						2	9							
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			58
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005				TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466				
04	3780 X	3523	-0-	-257	-0-	71	1	3452	2	Y	-0-			-0-
05	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	156	1	5480	2	Y	-0-			-0-
06	4470 X	2049	-0-	-2421	-0-	43	1	2006	2	Y	-0-			-0-
07	4619 X	2249	-0-	-2370	-0-	64	1	2185	2	Y	-0-			-0-
*08	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	122	1	4356	2	Y	-0-			-0-
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005				TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970				
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	93	1	2394	2	Y	-0-			2
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	134	1	3638	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	117	1	3160	2	Y	-0-			-0-
07	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	84	1	2292	2	Y	-0-			-0-
*08	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	60	1	1784	2	Y	-0-			-0-
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5791 X	5791	-0-	-0-	117	1	5671	2	Y		3	28
05		6012 X	6012	-0-	-0-	166	1	5836	2	Y		9	37
06		6570 X	4699	-0-	-1871	99	1	4591	2	Y	21	1	24
07		6789 X	4380	-0-	-2409	124	1	4252	2	Y		4	28
08		6789 X	4400	-0-	-2389	120	1	4278	2	Y		2	30
09		5820 X	NO RPT	-0-	-5820					Y		NO RPT	30

04		510 N	-0-	-0-	-510					Y		-0-	-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1					Y		-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90					Y		-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-

04		2126 N	2126	-0-	-0-	2126	2			Y		-0-	1
05		1674 N	1495	-0-	-179	1495	2			Y		-0-	-0-
06		1680 N	1371	-0-	-309	1371	2			Y		-0-	-0-
07		2077 N	1774	-0-	-303	1774	2			Y		-0-	-0-
*08		1631 N	1631	-0-	-0-	1631	2			Y		-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-

04		3450 X	1052	-0-	-2398	39	1	1013	2	Y		-0-	2
05		2604 X	1877	-0-	-727	67	1	1810	2	Y		-0-	-0-
06		2520 X	1732	-0-	-788	62	1	1670	2	Y		-0-	-0-
07		3553 X	3553	-0-	-0-	125	1	3428	2	Y		-0-	-0-
*08		2610 X	2610	-0-	-0-	85	1	2525	2	Y		-0-	-0-
09		1830 X	NO RPT	-0-	-1830					Y		NO RPT	-0-

04		5280 X	1961	-0-	-3319	18	1	1942	2	Y		1	54
05		5456 X	1816	-0-	-3640	50	1	1758	2	Y		7	61
06		4110 X	1050	-0-	-3060	8	1	1039	2	Y		5	30
07		4247 X	582	-0-	-3665	580	2	2	9	Y		2	32
*08		3901 X	3901	-0-	-0-	99	1	3795	2	Y		6	38
09		1950 X	NO RPT	-0-	-1950					Y		NO RPT	38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	101 1	4897 2	Y	1			38
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	146 1	5149 2	Y	11			49
06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	51 1	2373 2	Y	6	28 1		27
07	2480 X	360	-0-	-2120	-0-	10 1	350 2	Y	-0-			27
08	2480 X	1832	-0-	-648	-0-	50 1	1781 2	Y	1			28
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	1 9		Y	NO RPT			28
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390			
04	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	56 1	2705 2	Y	-0-			-0-
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	80 1	2812 2	Y	-0-			-0-
06	1830 N	1759	-0-	-71	-0-	37 1	1722 2	Y	-0-			-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	69 1	2366 2	Y	-0-			-0-
*08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	70 1	2484 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019			TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806			
04	4110 X	1122	-0-	-2988	-0-	23 1	1099 2	Y	-0-			11
05	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	140 1	4929 2	Y	12			23
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	13 9	3786 2	Y	10	13 1		20
07	3286 X	3278	-0-	-8	-0-	81 1	3180 2	Y	5			25
*08	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	92 1	4842 2	Y	4			29
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	6 9		Y	NO RPT			29
HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A			
04	4500 X	3527	-0-	-973	-0-	130 1	3358 2	Y	35			70
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	39 9	3841 2	Y	1	50 1		21
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	142 1	3819 2	Y	-0-			21
07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	1 9	4443 2	Y	62			83
08	3999 X	3357	-0-	-642	-0-	142 1	3246 2	Y	2			85
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	68 9		Y	NO RPT			85
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320			
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	1 1	39 2	Y	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
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 #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 14150								
04	510 X	49	-0-	-461	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					43
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					43
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					43
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	33	1			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 14410 - 14430								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-					1
05	27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 14400 - 14502								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 14470 - 14490								
04	7500 X	6707	-0-	-793	-0-	136	1	6571	2	Y	-0-					3
05	7750 X	4403	-0-	-3347	-0-	122	1	4281	2	Y	-0-					3
06	8130 X	4601	-0-	-3529	-0-	96	1	4477	2	Y	25					28
						28	9									
07	8401 X	4667	-0-	-3734	-0-	132	1	4531	2	Y	4					32
						4	9									
08	8401 X	5912	-0-	-2489	-0-	161	1	5740	2	Y	10					42
						11	9									
09	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					42

WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 14150 - 14170								
04	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	145	1	7010	2	Y	-0-					-0-
05	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	144	1	5068	2	Y	-0-					-0-
06	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	127	1	5904	2	Y	-0-					-0-
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	133	1	4566	2	Y	-0-					-0-
08	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	112	1	3994	2	Y	-0-					-0-
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 12162 - 13560								
04	3690 X	3223	-0-	-467	-0-	3223	2			N	-0-					163
05	3813 X	3241	-0-	-572	-0-	3241	2			N	-0-					163
06	3690 X	3130	-0-	-560	-0-	3130	2			N	-0-					163
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					163
*08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					163
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920 - 13940								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	26	1	659	2	Y	-0-					1
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	720 N	506	-0-	-214	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	372	-0-	-341	-0-	13	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	367	-0-	-253	-0-	12	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290 - 14310						
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	43	1	2060	2	Y	-0-					-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	60	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	1440 N	1237	-0-	-203	-0-	26	1	1211	2	Y	-0-					-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	50	1	1718	2	Y	-0-					-0-
08	1488 N	792	-0-	-696	-0-	22	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A						
04	2040 N	1009	-0-	-1031	-0-	38	1	971	2	Y	-0-					68
05	1085 N	913	-0-	-172	-0-	33	1	880	2	Y	-0-					68
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	45	1	1217	2	Y	-0-					68
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	72	1	1976	2	Y	-0-	52	1			16
*08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	70	1	2072	2	Y	-0-					16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A						
04	1920 N	1241	-0-	-679	-0-	46	1	1195	2	Y	-0-					4
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	52	1	1394	2	Y	-0-	3	1			1
06	2370 N	1295	-0-	-1075	-0-	46	1	1249	2	Y	-0-					1
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	78	1	2127	2	Y	-0-					1
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	44	1	1316	2	Y	-0-					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920 - 13940						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366 - 14386						
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	55	1	2651	2	Y	-0-					178
05	1457 N	1206	-0-	-251	-0-	33	1	1173	2	Y	-0-					178
06	1410 N	799	-0-	-611	-0-	17	1	782	2	Y	-0-					178
07	1457 N	897	-0-	-560	-0-	25	1	871	2	Y	-0-					179
						1	9									
*08	3100 N	3666	-0-	566	566	100	1	3566	2	Y	-0-					179
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	566					Y	NO RPT					179

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1470 X	872	-0-	-598	-0-	18	1	854	2	Y	-0-				2
05	1302 X	914	-0-	-388	-0-	25	1	889	2	Y	-0-				2
06	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	39	1	1803	2	Y	8				10
07	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	42	1	1444	2	Y	1				11
*08	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1069	2	Y	1				12
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-	1	9			Y	NO RPT				12

HOLMES "A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	42	1	1094	2	Y	-0-				106
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	62	1	1691	2	Y	-0-				106
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	87	1	2354	2	Y	-0-				106
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	79	1	2157	2	Y	-0-	80	1		26
*08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	84	1	2512	2	Y	-0-				26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

04	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	85	1	4141	2	N	41				150
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	118	1	4160	2	N	-0-				150
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	95	1	4429	2	N	17				167
07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	127	1	4349	2	N	10				177
*08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	123	1	4372	2	N	59	179	1		57
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	65	9			N	NO RPT				57

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-				18
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	2	Y	-0-	14	1		4
06	1350 N	498	-0-	-852	-0-	18	1	480	2	Y	-0-				4
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	2	Y	-0-				4
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	31	1	911	2	Y	-0-				4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

04	750 N	508	-0-	-242	-0-	10	1	498	2	Y	-0-				10
05	961 N	562	-0-	-399	-0-	15	1	545	2	Y	2				12
06	960 N	391	-0-	-569	-0-	8	1	381	2	Y	2	7	1		7
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	26	1	890	2	Y	3				10
08	558 N	379	-0-	-179	-0-	10	1	368	2	Y	1				11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT				11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HOLMES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	235959	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1 1284 2	Y	-0-		2
05		1705 N	716	-0-	-989	-0-	26	1 690 2	Y	-0-	2 1	-0-
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	33	1 897 2	Y	-0-		-0-
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	54	1 1482 2	Y	-0-		-0-
*08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	27	1 789 2	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	236000	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	N/A
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		2
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LITTLE FLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	241209	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8872 - 14850
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACK		WELL #:		15	RRCID ->	242941	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	N/A
04		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	50	1 2412 2	Y	-0-		13
05		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	173	1 6083 2	Y	-0-		13
06		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	82	1 3811 2	Y	32		45
							35	9				
07		1891 X	1760	-0-	-131	-0-	50	1 1708 2	Y	2		47
							2	9				
*08		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	74	1 2642 2	Y	7		54
							8	9				
09		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT		54

LEWIS "B"		WELL #:		18	RRCID ->	243430	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	N/A
04		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	86	1 4180 2	Y	1		28
							1	9				
05		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	139	1 4901 2	Y	14		42
							15	9				
06		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	99	1 4622 2	Y	14	24 1	32
							15	9				
07		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	186	1 6380 2	Y	12		44
							13	9				
*08		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	155	1 5512 2	Y	6		50
							7	9				
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT		50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
BLACK							14	RRCID -> 243473	09/11/2008	COMPL. DATE	14500	TOTAL DEPTH	14210	PERF. 14230	
04		9090 X	8356	-0-	-734	-0-	169	1	8187	2	Y	-0-			22
05		9393 X	9315	-0-	-78	-0-	257	1	9058	2	Y	-0-			22
06		9090 X	2144	-0-	-6946	-0-	45	1	2091	2	Y	7			29
							8	9							
07		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-			29
08		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-			29
09		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT			29
BLACK							11	RRCID -> 244637	07/29/2008	COMPL. DATE	14450	TOTAL DEPTH	142791	PERF. 14180	
04		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	75	1	3643	2	Y	-0-			9
05		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	64	1	2245	2	Y	-0-			9
06		2250 X	2173	-0-	-77	-0-	46	1	2117	2	Y	9			18
							10	9							
07		3844 X	2170	-0-	-1674	-0-	61	1	2108	2	Y	1			19
							1	9							
08		3844 X	1372	-0-	-2472	-0-	37	1	1333	2	Y	2			21
							2	9							
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			21
BLACK							6	RRCID -> 245121	11/26/2008	COMPL. DATE	14615	TOTAL DEPTH	PERF. N/A		
04		9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	198	1	9607	2	Y	-0-			-0-
05		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	275	1	9681	2	Y	-0-			-0-
06		10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	223	1	10348	2	Y	-0-			-0-
07		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	180	1	6200	2	Y	-0-			-0-
*08		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	225	1	8034	2	Y	-0-			-0-
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			-0-
TWEENER							4	RRCID -> 245785	07/02/2008	COMPL. DATE	13358	TOTAL DEPTH	PERF. N/A		
04		3240 X	2199	-0-	-1041	-0-	73	1	2126	2	Y	-0-			86
05		3317 X	2109	-0-	-1208	-0-	60	1	2025	2	Y	22			108
							24	9							
06		3210 X	1579	-0-	-1631	-0-	46	1	1531	2	Y	2			110
							2	9							
07		2542 X	1840	-0-	-702	-0-	53	1	1783	2	Y	4			114
							4	9							
*08		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	101	1	3134	2	Y	31			145
							34	9							
09		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			145
BLACK							7	RRCID -> 251126	02/01/2009	COMPL. DATE	14365	TOTAL DEPTH	PERF. N/A		
04		3000 N	3492	-0-	492	592	71	1	3421	2	Y	-0-			22
05		2911 N	2319	-0-	-592	-0-	64	1	2255	2	Y	-0-			22
06		1920 X	1005	-0-	-915	-0-	21	1	975	2	Y	8			30
							9	9							
07		1984 X	1957	-0-	-27	-0-	55	1	1900	2	Y	2			32
							2	9							
*08		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	94	1	3339	2	Y	9			41
							10	9							
09		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			41

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6120 X	5068	-0-	-1052	-0-	102 1	4966 2	Y	-0-		8
05	6324 X	4435	-0-	-1889	-0-	122 1	4309 2	Y	4		12
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	NO RPT	-0-	-5070	-0-	1 9		Y	NO RPT		15

LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530		
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	30 1	1469 2	Y	-0-		-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	45 1	1568 2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	28 1	1297 2	Y	-0-		-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	51 1	1766 2	Y	-0-		-0-
*08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	49 1	1766 2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450		
04	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	111 1	5361 2	Y	1		33
05	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	155 1	5458 2	Y	8		41
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	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	6 9		Y	NO RPT		37

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490		
04	1920 N	1248	-0-	-672	-0-	25 1	1223 2	Y	-0-		9
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	29 1	1021 2	Y	3		12
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		12

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626		
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	41 1	2004 2	Y	-0-		-0-
05	1519 X	1381	-0-	-138	-0-	38 1	1343 2	Y	-0-		-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	23 1	1073 2	Y	-0-		-0-
07	2108 N	1356	-0-	-752	-0-	38 1	1318 2	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	4907	-0-	1807	1807	134 1	4773 2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1807			Y	NO RPT		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.				945936								
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 071064			COMPL. DATE 06/05/2001			TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	870 N	335	-0-	-535	-0-	335	2	N	-0-			-0-
05	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	2	N	-0-			-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 074732			COMPL. DATE 02/18/2010			TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813	
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-			-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
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-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 075269			COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502	
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
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-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 075590			COMPL. DATE 07/02/2009			TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337	
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	900	-0-	-309	-0-	900	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	824	-0-	-323	-0-	824	2	N	-0-			-0-
09	900 N	865	-0-	-35	-0-	865	2	N	-0-			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 084331			COMPL. DATE 08/21/1979			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W.		WELL #:		1	RRCID -> 100686			COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 106918			COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273	
04	360 N	161	-0-	-199	-0-	161	2	N	-0-			-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-			-0-
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-			-0-
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
*09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-			-0-

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

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11532 - 12107				
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		-0-			
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-			
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-			
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-			
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-		-0-			
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-			

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522		PERF.12096 - 12412				
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-			
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2	N	-0-		-0-			
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2	N	-0-		-0-			
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-		-0-			
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2	N	-0-		-0-			
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-			

SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11129 - 12052				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11109 - 12071				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 176493		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 12317		PERF.11954 - 12106				
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-			
05	899 N	569	-0-	-330	-0-	569	2	N	-0-		-0-			
06	840 N	562	-0-	-278	-0-	562	2	N	-0-		-0-			
07	899 N	488	-0-	-411	-0-	488	2	N	-0-		-0-			
08	558 N	375	-0-	-183	-0-	375	2	N	-0-		-0-			
09	570 N	367	-0-	-203	-0-	367	2	N	-0-		-0-			

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 180517		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 8839 - 12590				
04	2190 N	1431	-0-	-759	-0-	1429	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2387 N	1384	-0-	-1003	-0-	1380	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	2310 N	1190	-0-	-1120	-0-	1186	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	3100 N	3796	-0-	696	696	3786	2	10	9	N	9	9	8	-0-
08	3100 N	3308	-0-	208	904	3299	2	9	9	N	8	8	8	-0-
*09	2407 N	1503	-0-	-904	-0-	1501	2	2	9	N	2	2	8	-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-		202
05		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-		202
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-		202
07		2015 N	1807	-0-	-208	-0-	1807 2		N	-0-		202
08		2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1820 2		N	-0-		202
09		1770 N	1457	-0-	-313	-0-	1457 2		N	-0-		202

HALL, F. L.		WELL #:		3	RRCID ->	185688	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF. 8756 - 13204	
04		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N	-0-		-0-
05		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-		-0-
06		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1961 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09		1950 X	395	-0-	-1555	-0-	395 2		N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	186999	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11165 - 13393	
04		1410 N	237	-0-	-1173	-0-	237 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	4972	-0-	1872	1872	4972 2		N	-0-		-0-
06		2414 N	542	-0-	-1872	-0-	542 2		N	-0-		-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
08		1767 X	866	-0-	-901	-0-	866 2		N	-0-		-0-
09		1710 X	1574	-0-	-136	-0-	1574 2		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187074	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8844 - 13357	
04		2850 X	2592	-0-	-258	-0-	2592 2		N	-0-		-0-
05		2945 X	2699	-0-	-246	-0-	2699 2		N	-0-		-0-
06		2880 X	2558	-0-	-322	-0-	2558 2		N	-0-		-0-
07		2976 X	2362	-0-	-614	-0-	2362 2		N	-0-		-0-
08		2976 X	2489	-0-	-487	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
09		2610 X	2266	-0-	-344	-0-	2266 2		N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #:		5	RRCID ->	187178	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	13625	PERF. 8766 - 13521	
04		2610 N	2538	-0-	-72	-0-	2538 2		N	-0-		-0-
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
06		1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
07		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-		-0-
08		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		N	-0-		-0-
*09		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-		-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	187185	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11034 - 13284	
04		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		N	-0-		-0-
05		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2		N	-0-		-0-
06		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2		N	-0-		-0-
07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		N	-0-		-0-
08		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2		N	-0-		-0-
*09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8983 - 14254	
04		390 N	194	-0-	-196	-0-	194 2		N	-0-		-0-
05		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2695 2	12 9	N	11	11 8	-0-
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1552 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2513 2	8 9	N	7	7 8	-0-
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2015 2	6 9	N	5	5 8	-0-
*09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1912 2	3 9	N	3	3 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2121	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2301	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	2310 N	2308	-0-	-2	-0-	2306	2	2	9	N	2	2	8	-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-			42
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2272	2	11	9	N	10			52
06	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	2232	2	6	9	N	5			57
07	2325 N	1279	-0-	-1046	-0-	1278	2	1	9	N	1			58
08	2294 N	1969	-0-	-325	-0-	1969	2			N	-0-			58
09	2250 N	991	-0-	-1259	-0-	991	2			N	-0-			58

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

04	1440 N	1010	-0-	-430	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	783	-0-	-705	-0-	783	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	615	-0-	-525	-0-	615	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	4351	-0-	1251	1251	4351	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3240	-0-	140	1391	3240	2			N	-0-			-0-
*09	3000 N	2368	-0-	-632	759	2368	2			N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

04	3300 X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2			N	-0-			19
05	3410 X	3044	-0-	-366	-0-	3044	2			N	-0-			19
06	3300 X	2930	-0-	-370	-0-	2930	2			N	-0-			19
07	3224 X	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-			19
08	3224 X	2651	-0-	-573	-0-	2651	2			N	-0-			19
09	3120 X	2779	-0-	-341	-0-	2779	2			N	-0-			19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

04	1590 N	824	-0-	-766	-0-	823	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1933	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
08	1922 N	1749	-0-	-173	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
09	1560 N	1126	-0-	-434	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

04	4020 X	3333	-0-	-687	-0-	3327	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4636	2	30	9	N	27	27	8	-0-
06	4020 X	2721	-0-	-1299	-0-	2707	2	14	9	N	13	13	8	-0-
07	4154 X	2600	-0-	-1554	-0-	2589	2	11	9	N	10	10	8	-0-
08	4154 X	2470	-0-	-1684	-0-	2460	2	10	9	N	9	9	8	-0-
09	4020 X	2539	-0-	-1481	-0-	2531	2	8	9	N	7	7	8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

04	1890 N	1536	-0-	-354	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	1483	-0-	-439	-0-	1482	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1770 N	1240	-0-	-530	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1581 N	1186	-0-	-395	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	1179	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595											
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	N	-0-		152
05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-		152
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	N	-0-		152
07	2666 N	2627	-0-	-39	-0-	2627	2	N	-0-		152
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-		152
09	2580 N	2231	-0-	-349	-0-	2231	2	N	-0-		152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661											
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-		-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-		-0-
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-		-0-
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-		-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-		-0-
*09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310											
04	2730 X	2648	-0-	-82	-0-	2648	2	N	-0-		30
05	2821 X	1150	-0-	-1671	-0-	1150	2	N	-0-		30
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

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326											
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-
08	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	2	N	-0-		-0-
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	334	2	N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524											
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
*09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3984	2	8	9	N	-0-
05		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3537	2	25	9	N	-0-
06		3900 X	3805	-0-	-95	-0-	3777	2	28	9	N	-0-
07		4123 X	3841	-0-	-282	-0-	3820	2	21	9	N	-0-
08		4123 X	3776	-0-	-347	-0-	3754	2	22	9	N	-0-
09		3990 X	2416	-0-	-1574	-0-	2409	2	7	9	N	-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643												
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-
07		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-
*09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918												
04		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	13
05		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	13
06		5340 X	3815	-0-	-1525	-0-	3815	2			N	13
07		6014 X	3694	-0-	-2320	-0-	3694	2			N	13
08		6014 X	2649	-0-	-3365	-0-	2649	2			N	13
09		5820 X	4153	-0-	-1667	-0-	4153	2			N	13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211												
04		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2709	2	85	9	N	192
05		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2732	2	14	9	N	16
06		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	16
07		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	16
08		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	16
*09		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	16

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668												
04		3000 X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2			N	-0-
05		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-
06		3030 X	2917	-0-	-113	-0-	2917	2			N	-0-
07		3131 X	3001	-0-	-130	-0-	3001	2			N	-0-
08		3131 X	3054	-0-	-77	-0-	3054	2			N	-0-
09		3030 X	2679	-0-	-351	-0-	2679	2			N	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228												
04		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	108
05		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	108
06		3270 X	3087	-0-	-183	-0-	3087	2			N	108
07		3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2			N	108
08		3379 X	2999	-0-	-380	-0-	2999	2			N	108
09		3090 X	2860	-0-	-230	-0-	2860	2			N	108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368												
04		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-
06		1320 N	1197	-0-	-123	-0-	1197	2			N	-0-
07		1550 N	1224	-0-	-326	-0-	1224	2			N	-0-
08		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-
*09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2940 X	2412	-0-	-528	-0-	2412	2	N	-0-			21
05	2914 X	2373	-0-	-541	-0-	2373	2	N	-0-			21
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	N	-0-			21
07	2635 X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2	N	-0-			21
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-			21
09	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2	N	-0-			21

HALL, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	193061	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	8664 - 12442
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	193063	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11286 - 13741
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	-0-			-0-
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2	N	-0-			-0-
06	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2599	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2365	-0-	-425	-0-	2365	2	N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	193064	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	8744 - 14028
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-	1 9	1 8	-0-
06	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	949	-0-	-161	-0-	949	2	N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	193306	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11071 - 13244
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1587	-0-	-180	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
*09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	193473	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8532 - 12257
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			12
05	651 N	411	-0-	-240	-0-	411	2	N	-0-			12
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			12
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2	N	-0-			12
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			12
*09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	193480	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	13830	PERF.	9313 - 13685
04	2700 X	620	-0-	-2080	-0-	620	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	2593	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	1345	-0-	-1355	-0-	1345	2	N	-0-			-0-
07	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-			-0-
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-			-0-
*09	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	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 #: 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2	N	-0-	-0-	
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-	
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-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193741		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744			
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-	
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	
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-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 194266		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428			
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-	-0-	
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-	-0-	
06	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2	N	-0-	-0-	
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	N	-0-	-0-	
08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	N	-0-	-0-	
*09	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-	-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194370		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560			
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-	-0-	
05	713 N	501	-0-	-212	-0-	501	2	N	-0-	-0-	
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-	-0-	
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	-0-	
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-	-0-	
*09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468			
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-	-0-	
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-	-0-	
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-	-0-	
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-	-0-	
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-	-0-	
*09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194794		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997			
04	2940 X	2472	-0-	-468	-0-	2472	2	N	-0-	137	
05	3007 X	2331	-0-	-676	-0-	2331	2	N	-0-	137	
06	2730 X	1891	-0-	-839	-0-	1874	2	N	15	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	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127			
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-	-0-	
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-	-0-	
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-	-0-	
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-	-0-	
*09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-	-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-		15
05		2480 N	1251	-0-	-1229	-0-	1251 2	N	-0-		15
06		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2	N	-0-		15
07		3100 N	3670	-0-	570	570	3670 2	N	-0-		15
08		3100 N	3522	-0-	422	992	3522 2	N	-0-		15
*09		3000 N	2371	-0-	-629	363	2371 2	N	-0-		15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751											
04		1320 N	1303	-0-	-17	-0-	1303 2	N	-0-		-0-
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-		-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199											
04		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2	N	-0-		-0-
05		2883 X	2575	-0-	-308	-0-	2575 2	N	-0-		-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483											
04		360 N	43	-0-	-317	-0-	43 2	N	-0-		-0-
05		310 N	150	-0-	-160	-0-	150 2	N	-0-		-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649											
04		990 N	41	-0-	-949	-0-	41 2	N	-0-		26
05		496 N	43	-0-	-453	-0-	43 2	N	-0-		26
06		300 N	27	-0-	-273	-0-	27 2	N	-0-		26
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		26
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		26
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-		26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294											
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
*09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616											
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		57
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-		57
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-		57
07		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	N	-0-		57
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-		57
*09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-		57

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4376	2	11	9	N	10	10	8	-0-
05		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4344	2	42	9	N	38	38	8	-0-
06		3720 X	2848	-0-	-872	-0-	2822	2	26	9	N	24	24	8	-0-
07		3844 X	3492	-0-	-352	-0-	3468	2	24	9	N	22	22	8	-0-
08		3844 X	2775	-0-	-1069	-0-	2756	2	19	9	N	17	17	8	-0-
09		3720 X	3103	-0-	-617	-0-	3093	2	10	9	N	9	9	8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918															
04		3060 X	2780	-0-	-280	-0-	2778	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		3162 X	3073	-0-	-89	-0-	3067	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06		3840 X	3203	-0-	-637	-0-	3203	2			N	-0-			-0-
07		3968 X	3368	-0-	-600	-0-	3368	2			N	-0-			-0-
08		3968 X	3128	-0-	-840	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
09		3210 X	3202	-0-	-8	-0-	3196	2	6	9	N	5	5	8	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490															
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093															
04		1890 X	1375	-0-	-515	-0-	1375	2			N	-0-			80
05		2170 X	887	-0-	-1283	-0-	887	2			N	-0-			80
06		2100 X	850	-0-	-1250	-0-	850	2			N	-0-			80
07		2170 X	898	-0-	-1272	-0-	898	2			N	-0-			80
08		1426 X	964	-0-	-462	-0-	964	2			N	-0-			80
09		1380 X	1154	-0-	-226	-0-	1154	2			N	-0-			80

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232															
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
05		1860 N	246	-0-	-1614	-0-	246	2			N	-0-			-0-
06		1410 N	590	-0-	-820	-0-	590	2			N	-0-			-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
09		600 N	389	-0-	-211	-0-	389	2			N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030															
04		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			114
05		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-			114
06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-			114
07		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			114
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			114
*09		3000 N	3092	-0-	-92	-0-	3092	2			N	-0-			114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389															
04		750 N	579	-0-	-171	-0-	578	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-			-0-
08		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
*09		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04		3000 N	3701	-0-	701	-0-	701	3701	2	N	-0-	-0-
05		2072 N	1371	-0-	-701	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-
07		2263 X	390	-0-	-1873	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-
08		2263 X	362	-0-	-1901	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-
09		2190 X	158	-0-	-2032	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439												
04		870 N	657	-0-	-213	-0-	-0-	654	2	N	3	-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2	N	11	-0-
06		1260 N	820	-0-	-440	-0-	-0-	810	2	N	9	-0-
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	N	8	-0-
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	16	-0-
*09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	11	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779												
04		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	-0-	5213	2	N	-0-	-0-
05		3162 X	2196	-0-	-966	-0-	-0-	2196	2	N	-0-	-0-
06		3060 X	2179	-0-	-881	-0-	-0-	2179	2	N	-0-	-0-
07		3162 X	2312	-0-	-850	-0-	-0-	2312	2	N	-0-	-0-
08		3162 X	2138	-0-	-1024	-0-	-0-	2138	2	N	-0-	-0-
09		3060 X	2352	-0-	-708	-0-	-0-	2352	2	N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655												
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-	-0-
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-	-0-
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-	-0-
07		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-	-0-
08		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-	-0-
*09		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	2936	2	N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361												
04		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-	-0-
05		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-	-0-
06		2880 N	2672	-0-	-208	-0-	-0-	2672	2	N	-0-	-0-
07		2976 N	2757	-0-	-219	-0-	-0-	2757	2	N	-0-	-0-
08		2821 N	2779	-0-	-42	-0-	-0-	2779	2	N	-0-	-0-
09		2670 N	2445	-0-	-225	-0-	-0-	2445	2	N	-0-	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860												
04		390 N	220	-0-	-170	-0-	-0-	220	2	N	-0-	75
05		310 N	176	-0-	-134	-0-	-0-	176	2	N	-0-	75
06		300 N	214	-0-	-86	-0-	-0-	214	2	N	-0-	75
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	75
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	75
*09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219												
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-	-0-
05		558 N	524	-0-	-34	-0-	-0-	524	2	N	-0-	-0-
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-	-0-
07		713 N	490	-0-	-223	-0-	-0-	490	2	N	-0-	-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-
09		510 N	488	-0-	-22	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648																	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2550 X	1988	-0-	-562	-0-	1927	2	61	9	N	55					114
05		2511 X	1969	-0-	-542	-0-	1922	2	47	9	N	43					157
06		2220 X	1723	-0-	-497	-0-	1705	2	18	9	N	16	158	1			15
07		2294 X	1851	-0-	-443	-0-	1851	2			N	-0-					15
08		2201 X	2041	-0-	-160	-0-	1995	2	46	9	N	42					57
*09		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2356	2	17	9	N	15					72

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010																	
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					48
05		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					48
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					48
07		310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					48
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					48
*09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059																	
04		390 N	73	-0-	-317	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05		403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06		360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587																	
04		630 X	294	-0-	-336	-0-	293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		651 X	224	-0-	-427	-0-	223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		630 X	477	-0-	-153	-0-	475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07		310 N	246	-0-	-64	-0-	245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		480 N	125	-0-	-355	-0-	125	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568																	
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06		480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07		527 N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09		390 N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483																	
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					14
05		713 N	400	-0-	-313	-0-	400	2			N	-0-					14
06		690 N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					14
07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					14
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					14
*09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839																	
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					60
05		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					60
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					60
07		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					60
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					60
*09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09		120 N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198															
04		660 N	389	-0-	-271	-0-	386	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2956	2	25	9	N	23	23	8	-0-
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1202	2	10	9	N	9	9	8	-0-
07		403 N	258	-0-	-145	-0-	256	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08		2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189															
04		2250 N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
05		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
06		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
07		2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
08		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
*09		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
*09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101															
04		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2830	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2842	2	23	9	N	21	21	8	-0-
06		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2790	2	19	9	N	17	17	8	-0-
07		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2846	2	15	9	N	14	14	8	-0-
08		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2728	2	13	9	N	12	12	8	-0-
*09		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2515	2	8	9	N	7	7	8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654															
04		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-			92
05		2418 X	1992	-0-	-426	-0-	1992	2			N	-0-			92
06		2340 X	1663	-0-	-677	-0-	1663	2			N	-0-			92
07		2418 X	1671	-0-	-747	-0-	1671	2			N	-0-			92
08		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			92
*09		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-			92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576															
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
*09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2280 X	1701	-0-	-579	-0-	1701	2			N	-0-			110
05		1488 N	983	-0-	-505	-0-	983	2			N	-0-			110
06		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			110
07		1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			N	-0-			110
08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			110
09		1890 N	1575	-0-	-315	-0-	1575	2			N	-0-			110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736															
04		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4187	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4015	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3906	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3978	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4190	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*09		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2	9	N	2	2	8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460															
04		1980 N	255	-0-	-1725	-0-	255	2			N	-0-			-0-
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2257	2	7	9	N	6	6	8	-0-
06		1980 N	883	-0-	-1097	-0-	883	2			N	-0-			-0-
07		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
08		2046 N	1633	-0-	-413	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
09		870 N	462	-0-	-408	-0-	462	2			N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829															
04		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2417	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		2325 X	2267	-0-	-58	-0-	2259	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06		2250 X	2127	-0-	-123	-0-	2120	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2319	2	6	9	N	5	5	8	-0-
08		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*09		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	N	2	2	8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586															
04		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
05		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
06		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
07		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-			-0-
*09		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103															
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
05		682 N	639	-0-	-43	-0-	638	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614															
04		2820 X	990	-0-	-1830	-0-	989	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		2511 X	1086	-0-	-1425	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2		N	-0-		-0-
05		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2		N	-0-		-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462												
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2119 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1425 2	8 9	N	7	7 8	-0-
06		1320 N	960	-0-	-360	-0-	954 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1246 2	6 9	N	5	5 8	-0-
08		1364 N	895	-0-	-469	-0-	892 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		960 N	913	-0-	-47	-0-	911 2	2 9	N	2	2 8	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254												
04		2760 X	2736	-0-	-24	-0-	2736 2		N	-0-		-0-
05		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		N	-0-		-0-
06		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2		N	-0-		-0-
07		2821 X	2452	-0-	-369	-0-	2452 2		N	-0-		-0-
08		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-		-0-
*09		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624												
04		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3355 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		3069 X	2844	-0-	-225	-0-	2835 2	9 9	N	8	8 8	-0-
06		3150 X	2994	-0-	-156	-0-	2917 2	77 9	N	70	70 8	-0-
07		3472 X	3319	-0-	-153	-0-	3274 2	45 9	N	41	41 8	-0-
08		3472 X	2838	-0-	-634	-0-	2792 2	46 9	N	42	42 8	-0-
09		3360 X	2668	-0-	-692	-0-	2645 2	23 9	N	21	21 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150												
04		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3541 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3585 2	9 9	N	8	8 8	-0-
06		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3307 2	7 9	N	6	6 8	-0-
07		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3371 2	6 9	N	5	5 8	-0-
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3382 2	6 9	N	5	5 8	-0-
*09		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3195 2	3 9	N	3	3 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730												
04		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2829 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2605 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2445 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2536 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2515 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		1530 N	1110	-0-	-420	-0-	1110 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864												
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-		34
05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-		34
06		1920 N	1540	-0-	-380	-0-	1540 2		N	-0-		34
07		2170 N	1566	-0-	-604	-0-	1566 2		N	-0-		34
08		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-		34
09		1530 N	583	-0-	-947	-0-	583 2		N	-0-		34

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 CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2525	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2331	2	14 9	N	13	13 8	-0-
06		2760 N	1827	-0-	-933	-0-	1827	2		N	-0-		-0-
07		2604 N	1762	-0-	-842	-0-	1762	2		N	-0-		-0-
08		2356 N	1225	-0-	-1131	-0-	1225	2		N	-0-		-0-
09		1830 N	676	-0-	-1154	-0-	676	2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030													
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3310	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2853	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2936	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*09		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2797	2	1 9	N	1	1 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566													
04		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3009	2	17 9	N	15		69
05		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4885	2	105 9	N	95		164
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4075	2	11 9	N	10	155 1	19
07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4018	2	14 9	N	13		32
08		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	-0-		32
*09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-		32

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390													
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-		-0-
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		-0-
06		840 N	762	-0-	-78	-0-	762	2		N	-0-		-0-
07		868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2		N	-0-		-0-
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		-0-
09		750 N	705	-0-	-45	-0-	705	2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657													
04		2910 X	2775	-0-	-135	-0-	2775	2		N	-0-		84
05		3007 X	2709	-0-	-298	-0-	2658	2	51 9	N	46		130
06		3000 X	2837	-0-	-163	-0-	2837	2		N	-0-		130
07		3100 X	2471	-0-	-629	-0-	2471	2		N	-0-	85 1	45
08		3100 X	2355	-0-	-745	-0-	2355	2		N	-0-		45
09		2850 X	2534	-0-	-316	-0-	2534	2		N	-0-		45

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944													
04		2790 X	701	-0-	-2089	-0-	701	2		N	-0-		-0-
05		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5243	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3257	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2806	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		2883 X	1094	-0-	-1789	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
09		2790 X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2		N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197													
04		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2		N	-0-		-0-
05		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2		N	-0-		-0-
06		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-		-0-
07		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-		-0-
08		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-		-0-
*09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978															
*10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-					-0-
*11	3330 X	2082	-0-	-1248	-0-	2082	2		N	-0-					-0-
*12	3441 X	1744	-0-	-1697	-0-	1744	2		N	-0-					-0-
*01	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2		N	-0-					-0-
*02	3360 X	1471	-0-	-1889	-0-	1471	2		N	-0-					-0-
*03	3720 X	2767	-0-	-953	-0-	2767	2		N	-0-					-0-
*04	4110 X	3265	-0-	-845	-0-	3265	2		N	-0-					-0-
*05	4247 X	2086	-0-	-2161	-0-	2086	2		N	-0-					-0-
*06	4110 X	2169	-0-	-1941	-0-	2169	2		N	-0-					-0-
*07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-					-0-
*08	3379 X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2		N	-0-					-0-
*09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624															
04	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2		N	-0-					-0-
05	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2		N	-0-					-0-
06	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		N	-0-					-0-
07	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2		N	-0-					-0-
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2		N	-0-					-0-
*09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-					-0-

WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501															
04	3660 X	3390	-0-	-270	-0-	3390	2		N	-0-					56
05	3782 X	3308	-0-	-474	-0-	3308	2		N	-0-					56
06	3660 X	3227	-0-	-433	-0-	3227	2		N	-0-					56
07	3689 X	2673	-0-	-1016	-0-	2673	2		N	-0-					56
08	3689 X	756	-0-	-2933	-0-	756	2		N	-0-					56
09	3390 X	125	-0-	-3265	-0-	125	2		N	-0-					56

WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370															
04	870 N	868	-0-	-2	-0-	868	2		N	-0-					50
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-					50
06	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	2		N	-0-					50
07	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2		N	-0-					50
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2		N	-0-					50
09	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	2		N	-0-					50

WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862															
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-					-0-
05	4712 X	3265	-0-	-1447	-0-	3265	2		N	-0-					-0-
06	4710 X	4008	-0-	-702	-0-	4008	2		N	-0-					-0-
07	4867 X	3268	-0-	-1599	-0-	3268	2		N	-0-					-0-
08	4867 X	3011	-0-	-1856	-0-	3011	2		N	-0-					-0-
09	4710 X	2759	-0-	-1951	-0-	2759	2		N	-0-					-0-

WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979															
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-					-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-					-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-					-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-					-0-
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-					-0-
*09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2		N	-0-			-0-	
05		10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2		N	-0-			-0-	
06		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2		N	-0-			-0-	
07		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2		N	-0-			-0-	
08		10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2		N	-0-			-0-	
*09		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2		N	-0-			-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522															
04		630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2		N	-0-			18	
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			18	
06		660 N	617	-0-	-43	-0-	617	2		N	-0-			18	
07		651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			18	
08		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2		N	-0-			18	
09		630 N	550	-0-	-80	-0-	550	2		N	-0-			18	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386															
04		2760 X	1421	-0-	-1339	-0-	1421	2		N	-0-			-0-	
05		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			-0-	
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-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034															
04		750 N	170	-0-	-580	-0-	170	2		N	-0-			81	
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			81	
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	

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402															
04		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2		N	-0-			-0-	
05		3193 X	2728	-0-	-465	-0-	2728	2		N	-0-			-0-	
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-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648															
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-	
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-	
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-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441															
04		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2125	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1866	2	21	9	N	19	19	8	-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1800 N	1177	-0-	-623	-0-	1177 2			N	-0-	-0-
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2			N	-0-	-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774												
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1941 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2086 2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245												
04		3000 X	2531	-0-	-469	-0-	2531 2			N	-0-	23
05		3100 X	2700	-0-	-400	-0-	2700 2			N	-0-	23
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838												
04		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663 2			N	-0-	-0-
05		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 2			N	-0-	-0-
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-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690												
04		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3335 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3373 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06		3210 X	2995	-0-	-215	-0-	2989 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		3317 X	3276	-0-	-41	-0-	3272 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08		3317 X	2986	-0-	-331	-0-	2982 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		3210 X	2585	-0-	-625	-0-	2583 2	2 9	N	2	2 8	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536												
04		2970 X	2560	-0-	-410	-0-	2560 2			N	-0-	-0-
05		2759 X	2471	-0-	-288	-0-	2471 2			N	-0-	-0-
06		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2			N	-0-	-0-
07		2666 X	2494	-0-	-172	-0-	2494 2			N	-0-	-0-
08		2666 X	2494	-0-	-172	-0-	2494 2			N	-0-	-0-
09		2670 X	2121	-0-	-549	-0-	2121 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720												
04		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2			N	-0-	-0-
05		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2			N	-0-	-0-
06		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 2			N	-0-	-0-
07		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303 2			N	-0-	-0-
08		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2			N	-0-	-0-
09		3600 X	2842	-0-	-758	-0-	2842 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5550 X	5366	-0-	-184	-0-	5366	2	N	-0-	142	
05	5735 X	5168	-0-	-567	-0-	5168	2	N	-0-	142	
06	5730 X	5267	-0-	-463	-0-	5267	2	N	-0-	142	
07	5921 X	5103	-0-	-818	-0-	5103	2	N	-0-	142	
08	5921 X	5135	-0-	-786	-0-	5135	2	N	-0-	142	
09	5370 X	4938	-0-	-432	-0-	4938	2	N	-0-	142	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 208407		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814			
04	4740 X	4270	-0-	-470	-0-	4270	2	N	-0-	-0-	
05	4898 X	4683	-0-	-215	-0-	4683	2	N	-0-	-0-	
06	4740 X	3607	-0-	-1133	-0-	3607	2	N	-0-	-0-	
07	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2	N	-0-	-0-	
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2	N	-0-	-0-	
09	4530 X	3555	-0-	-975	-0-	3555	2	N	-0-	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508			
04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-	-0-	
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2	N	-0-	-0-	
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2	N	-0-	-0-	
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2	N	-0-	-0-	
08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	N	-0-	-0-	
*09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2	N	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 209003		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059			
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

HALL, F.L.		WELL #: 17		RRCID -> 209288		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209306		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547			
04	3030 X	2592	-0-	-438	-0-	2589	2	3 9	N	3 8	-0-
05	2976 X	2338	-0-	-638	-0-	2329	2	9 9	N	8 8	-0-
06	2880 X	1459	-0-	-1421	-0-	1459	2		N	-0-	-0-
07	2697 X	1340	-0-	-1357	-0-	1340	2		N	-0-	-0-
08	2697 X	1532	-0-	-1165	-0-	1532	2		N	-0-	-0-
09	2580 X	1185	-0-	-1395	-0-	1185	2		N	-0-	-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209594		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626			
04	1710 N	1709	-0-	-1	-0-	1709	2		N	-0-	-0-
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-	-0-
06	2070 N	1587	-0-	-483	-0-	1587	2		N	-0-	-0-
07	1767 N	1544	-0-	-223	-0-	1544	2		N	-0-	-0-
08	1736 N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2		N	-0-	-0-
09	1590 N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1320 N	945	-0-	-375	-0-	945 2		N	-0-		23	
05		806 N	564	-0-	-242	-0-	564 2		N	-0-		23	
06		930 N	882	-0-	-48	-0-	882 2		N	-0-		23	
07		992 N	725	-0-	-267	-0-	725 2		N	-0-		23	
08		558 N	262	-0-	-296	-0-	262 2		N	-0-		23	
09		870 N	669	-0-	-201	-0-	669 2		N	-0-		23	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908													
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-	
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-	
06		960 N	761	-0-	-199	-0-	761 2		N	-0-		-0-	
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-		-0-	
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-	
09		750 N	429	-0-	-321	-0-	429 2		N	-0-		-0-	

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313													
04		3060 X	2579	-0-	-481	-0-	2579 2		N	-0-		91	
05		3038 X	2787	-0-	-251	-0-	2787 2		N	-0-		91	
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	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690													
04		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-		-0-	
05		1519 X	1130	-0-	-389	-0-	1130 2		N	-0-		-0-	
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-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702													
04		3630 X	3203	-0-	-427	-0-	3202 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
05		3751 X	3287	-0-	-464	-0-	3284 2	3 9	N	3	3 8	-0-	
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-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866													
04		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-		-0-	
05		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-		-0-	
06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-		-0-	
07		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-		-0-	
08		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-		-0-	
*09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		-0-	

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569													
04		2610 X	2320	-0-	-290	-0-	2320 2		N	-0-		-0-	
05		2542 X	1710	-0-	-832	-0-	1710 2		N	-0-		-0-	
06		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-		-0-	
07		2387 X	1805	-0-	-582	-0-	1805 2		N	-0-		-0-	
08		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-		-0-	
*09		3000 N	3066	-0-	66	66	3066 2		N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		//CONT.// 945936									
		WELL #: 13		RRCID -> 210914		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	630 N	450	-0-	-180	-0-	450	2	N	-0-		-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		-0-
*09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210934		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429		
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3 9 N	3	3 8	-0-
05	1054 N	217	-0-	-837	-0-	210	2	7 9 N	6	6 8	-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	2	19 9 N	17	17 8	-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10 9 N	9	9 8	-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10 9 N	9	9 8	-0-
09	1440 N	283	-0-	-1157	-0-	279	2	4 9 N	4	4 8	-0-

TUMLINSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211426		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590		
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2	N	-0-		-0-
05	3472 X	2269	-0-	-1203	-0-	2269	2	N	-0-		-0-
06	3360 X	792	-0-	-2568	-0-	792	2	N	-0-		-0-
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2	N	-0-		-0-
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2	N	-0-		-0-
*09	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 211540		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780		
04	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2	N	-0-		-0-
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2	N	-0-		-0-
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	N	-0-		-0-
07	4681 X	3662	-0-	-1019	-0-	3662	2	N	-0-		-0-
08	4681 X	3752	-0-	-929	-0-	3752	2	N	-0-		-0-
*09	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2	N	-0-		-0-

BATTLE, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392		
04	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2	N	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-
06	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2	N	-0-		-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-		-0-
08	403 N	162	-0-	-241	-0-	162	2	N	-0-		-0-
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2	N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706		
04	1800 N	1642	-0-	-158	-0-	1641	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1300	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	2294 N	1522	-0-	-772	-0-	1521	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1268	2	1 9 N	1	1 8	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211792		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699		
04	3450 X	2938	-0-	-512	-0-	2934	2	4 9 N	4	4 8	-0-
05	2139 X	1674	-0-	-465	-0-	1666	2	8 9 N	7	7 8	-0-
06	2340 X	1533	-0-	-807	-0-	1524	2	9 9 N	8	8 8	-0-
07	3038 X	2451	-0-	-587	-0-	2442	2	9 9 N	8	8 8	-0-
08	3038 X	312	-0-	-2726	-0-	311	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	2940 X	1368	-0-	-1572	-0-	1365	2	3 9 N	3	3 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-				-0-
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-				-0-
06		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-				-0-
07		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-				-0-
08		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-				-0-
*09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-				-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463																
04		1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1129	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1498	2	10	9	N	9	9	8		-0-
06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	2	10	9	N	9	9	8		-0-
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1739	2	7	9	N	6	6	8		-0-
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	N	9	9	8		-0-
*09		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	N	5	5	8		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867																
04		7620 X	7489	-0-	-131	-0-	7489	2			N	-0-				3
05		7564 X	7439	-0-	-125	-0-	7439	2			N	-0-				3
06		7230 X	7201	-0-	-29	-0-	7201	2			N	-0-				3
07		7750 X	7166	-0-	-584	-0-	7166	2			N	-0-				3
08		7750 X	6940	-0-	-810	-0-	6940	2			N	-0-				3
09		7500 X	6607	-0-	-893	-0-	6607	2			N	-0-				3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233																
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076																
04		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-				-0-
05		3162 X	1568	-0-	-1594	-0-	1568	2			N	-0-				-0-
06		3060 X	1735	-0-	-1325	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
07		3162 X	2810	-0-	-352	-0-	2810	2			N	-0-				-0-
08		3162 X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-				-0-
09		3060 X	2958	-0-	-102	-0-	2958	2			N	-0-				-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401																
04		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-				23
05		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-				23
06		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-				23
07		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-				23
08		2573 X	1948	-0-	-625	-0-	1948	2			N	-0-				23
09		2490 X	1700	-0-	-790	-0-	1700	2			N	-0-				23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642																
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06		450 N	400	-0-	-50	-0-	398	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07		465 N	384	-0-	-81	-0-	383	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		390 N	329	-0-	-61	-0-	328	2	1	9	N	1	1	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2070 X	1602	-0-	-468	-0-	1602	2	N	-0-		-0-
05		2139 X	1231	-0-	-908	-0-	1231	2	N	-0-		-0-
06		2760 X	1366	-0-	-1394	-0-	1366	2	N	-0-		-0-
07		2852 X	2249	-0-	-603	-0-	2249	2	N	-0-		-0-
08		2852 X	2742	-0-	-110	-0-	2742	2	N	-0-		-0-
*09		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378												
04		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2	N	-0-		120
05		4061 X	3806	-0-	-255	-0-	3806	2	N	-0-		120
06		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2	N	-0-		120
07		4774 X	4054	-0-	-720	-0-	4054	2	N	-0-		120
08		4774 X	1821	-0-	-2953	-0-	1821	2	N	-0-		120
09		4620 X	3520	-0-	-1100	-0-	3520	2	N	-0-		120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686												
04		2160 N	755	-0-	-1405	-0-	755	2	N	-0-		58
05		3100 N	3280	-0-	180	180	3280	2	N	-0-		58
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735												
04		3090 X	2865	-0-	-225	-0-	2865	2	N	-0-		-0-
05		3100 X	2552	-0-	-548	-0-	2552	2	N	-0-		-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790												
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803												
04		3000 N	3745	-0-	745	1649	3745	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3277	-0-	177	1826	3277	2	N	-0-		-0-
06		4489 X	2663	-0-	-1826	-0-	2663	2	N	-0-		-0-
07		2480 X	2051	-0-	-429	-0-	2051	2	N	-0-		-0-
08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	N	-0-		-0-
*09		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2	N	-0-		-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188												
04		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-		-0-
05		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-		-0-
06		2070 N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2	N	-0-		-0-
07		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-		-0-
08		2139 N	2108	-0-	-31	-0-	2108	2	N	-0-		-0-
*09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		4530 X	3754	-0-	-776	-0-	3754	2		N	-0-
05		4681 X	3813	-0-	-868	-0-	3813	2		N	-0-
06		4530 X	3386	-0-	-1144	-0-	3386	2		N	-0-
07		4216 X	3414	-0-	-802	-0-	3414	2		N	-0-
08		4216 X	3911	-0-	-305	-0-	3911	2		N	-0-
09		3750 X	2965	-0-	-785	-0-	2965	2		N	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424											
04		2760 X	2203	-0-	-557	-0-	2203	2		N	-0-
05		2294 X	2121	-0-	-173	-0-	2121	2		N	-0-
06		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-
07		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-
08		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		N	-0-
*09		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658											
04		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-
05		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2		N	-0-
06		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		N	-0-
07		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		N	-0-
08		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		N	-0-
*09		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709											
04		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		N	-0-
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		N	-0-
06		2160 X	1574	-0-	-586	-0-	1574	2		N	-0-
07		4030 X	1412	-0-	-2618	-0-	1412	2		N	-0-
08		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		N	-0-
09		3900 X	1206	-0-	-2694	-0-	1206	2		N	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632											
04		870 N	754	-0-	-116	-0-	754	2		N	-0-
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-
06		870 N	607	-0-	-263	-0-	607	2		N	-0-
07		775 N	588	-0-	-187	-0-	588	2		N	-0-
08		775 N	538	-0-	-237	-0-	538	2		N	-0-
09		600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2		N	-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751											
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-
06		1350 N	1175	-0-	-175	-0-	1175	2		N	-0-
07		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2		N	-0-
08		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2		N	-0-
09		1170 N	940	-0-	-230	-0-	940	2		N	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592											
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-
*09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	1	1	8	-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	1	1	8	-0-
07	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1544	2	1	9	1	1	8	-0-
08	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1416	2	1	9	1	1	8	-0-
09	1500 N	1155	-0-	-345	-0-	1155	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009													
04	3570 X	1889	-0-	-1681	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3357	-0-	-456	-0-	3354	2	3	9	3	3	8	-0-
06	3690 X	3236	-0-	-454	-0-	3233	2	3	9	3	3	8	-0-
07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3	9	3	3	8	-0-
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3985	2	2	9	2	2	8	-0-
*09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3543	2	1	9	1	1	8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158													
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531													
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2		N	-0-			-0-
05	620 N	382	-0-	-238	-0-	382	2		N	-0-			-0-
06	480 N	241	-0-	-239	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	403 N	193	-0-	-210	-0-	193	2		N	-0-			-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
*09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858													
04	4650 X	4207	-0-	-443	-0-	4207	2		N	-0-			85
05	4805 X	733	-0-	-4072	-0-	733	2		N	-0-			85
06	4740 X	9	-0-	-4731	-0-	9	2		N	-0-			85
07	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2		N	-0-			85
08	4898 X	2969	-0-	-1929	-0-	2969	2		N	-0-			85
*09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2		N	-0-			85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666													
04	4020 X	3553	-0-	-467	-0-	3553	2		N	-0-			-0-
05	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
06	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
07	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2		N	-0-			-0-
08	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2		N	-0-			-0-
*09	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2		N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402													
04	2698 N	1517	-0-	-1181	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
05	1333 X	872	-0-	-461	-0-	872	2		N	-0-			-0-
06	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
07	1333 X	1073	-0-	-260	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
08	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
*09	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2		N	-0-			-0-
05		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2		N	-0-			-0-
06		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		N	-0-			-0-
07		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		N	-0-			-0-
08		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-			-0-
*09		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809													
04		6030 X	4260	-0-	-1770	-0-	4260 2		N	-0-			-0-
05		6231 X	6158	-0-	-73	-0-	6158 2		N	-0-			-0-
06		5190 X	3742	-0-	-1448	-0-	3742 2		N	-0-			-0-
07		4805 X	3409	-0-	-1396	-0-	3409 2		N	-0-			-0-
08		6169 X	3318	-0-	-2851	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
09		5970 X	2954	-0-	-3016	-0-	2954 2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604													
04		210 N	109	-0-	-101	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05		899 N	140	-0-	-759	-0-	140 2		N	-0-			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710													
04		3000 X	2371	-0-	-629	-0-	2371 2		N	-0-			150
05		3100 X	1878	-0-	-1222	-0-	1878 2		N	-0-			150
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759													
04		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		N	-0-			-0-
05		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		N	-0-			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178													
04		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
05		2077 X	2010	-0-	-67	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
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-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684													
04		2070 N	1256	-0-	-814	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
05		2201 N	1256	-0-	-945	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
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-

```

-----
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

```

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
04		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-			-0-
05		3317 X	2837	-0-	-480	-0-	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
06		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-			-0-
07		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-			-0-
08		3689 X	3301	-0-	-388	-0-	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
09		3570 X	3123	-0-	-447	-0-	-0-	3123	2			N	-0-			-0-

```

-----
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

```

04		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
05		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
06		2760 X	1588	-0-	-1172	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
07		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			-0-
08		3255 X	3000	-0-	-255	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
*09		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-			-0-

```

-----
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

```

04		2070 N	1902	-0-	-168	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
05		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
06		1920 N	1606	-0-	-314	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
07		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
*09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-

```

-----
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

```

04		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
05		2046 X	1199	-0-	-847	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
06		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
07		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
08		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
*09		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-			-0-

```

-----
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

```

04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
06		330 N	253	-0-	-77	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07		310 N	80	-0-	-230	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08		310 N	221	-0-	-89	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
*09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-

```

-----
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

```

04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
05		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
06		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	3115	-0-	15	-0-	15	3115	2			N	-0-			-0-
*09		2320 N	2305	-0-	-15	-0-	-15	2305	2			N	-0-			-0-

```

-----
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

```

04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
05		620 N	542	-0-	-78	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
06		630 N	462	-0-	-168	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
*09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223245		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458			
M	O	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
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-	
06	480 N	371	-0-	-109	-0-	371	2	N	-0-	-0-	
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-	-0-	
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 224359		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660			
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	
05	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2	N	-0-	-0-	
06	900 N	652	-0-	-248	-0-	652	2	N	-0-	-0-	
07	930 N	669	-0-	-261	-0-	669	2	N	-0-	-0-	
08	899 N	654	-0-	-245	-0-	654	2	N	-0-	-0-	
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-	

GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225335		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294			
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225594		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740			
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	-0-	-0-	
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2	N	-0-	-0-	
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-	

GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225648		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522			
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-	-0-	
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-	-0-	
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-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 225713		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611			
04	2340 X	1939	-0-	-401	-0-	1938	2	1 9	N	1 8	
05	2418 X	2336	-0-	-82	-0-	2333	2	3 9	N	3 8	
06	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2		N	-0-	
07	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2		N	-0-	
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-	
09	2340 X	1053	-0-	-1287	-0-	1050	2	3 9	N	3 8	

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225714		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598			
04	4290 X	2877	-0-	-1413	-0-	2877	2		N	-0-	
05	4433 X	2834	-0-	-1599	-0-	2834	2		N	-0-	
06	3390 X	2792	-0-	-598	-0-	2792	2		N	-0-	
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-	
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		N	-0-	
*09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226053		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-	129	
05	3100 N	4695	-0-	1595	1595	4695	2	N	-0-	129	
06	3000 N	3865	-0-	865	2460	3865	2	N	-0-	129	
07	3100 N	4037	-0-	937	3397	4037	2	N	-0-	129	
08	7028 X	3631	-0-	-3397	-0-	3631	2	N	-0-	129	
*09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-	129	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 226513		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497			
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-	-0-	
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	3361	-0-	361	361	3361	2	N	-0-	-0-	
07	2748 N	2387	-0-	-361	-0-	2387	2	N	-0-	-0-	
08	2511 N	2031	-0-	-480	-0-	2031	2	N	-0-	-0-	
09	2430 X	1413	-0-	-1017	-0-	1413	2	N	-0-	-0-	

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118			
04	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-	-0-	
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	4228	-0-	1228	1228	4228	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	3944	-0-	844	2072	3944	2	N	-0-	-0-	
08	2601 N	529	-0-	-2072	-0-	529	2	N	-0-	-0-	
09	960 X	525	-0-	-435	-0-	525	2	N	-0-	-0-	

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061			
04	4140 X	3683	-0-	-457	-0-	3683	2	N	-0-	-0-	
05	4278 X	4170	-0-	-108	-0-	4170	2	N	-0-	-0-	
06	4140 X	3528	-0-	-612	-0-	3528	2	N	-0-	-0-	
07	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2	N	-0-	-0-	
08	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2	N	-0-	-0-	
*09	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2	N	-0-	-0-	

FOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448			
04	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2	N	-0-	-0-	
05	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2	N	-0-	-0-	
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2	N	-0-	-0-	
07	4526 X	4500	-0-	-26	-0-	4500	2	N	-0-	-0-	
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2	N	-0-	-0-	
09	4380 X	3918	-0-	-462	-0-	3918	2	N	-0-	-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228150		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542			
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-	-0-	
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-	
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-	
*09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-	

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 228165		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152			
04	1200 N	889	-0-	-311	-0-	889	2	N	-0-	-0-	
05	1209 N	901	-0-	-308	-0-	901	2	N	-0-	-0-	
06	900 N	842	-0-	-58	-0-	842	2	N	-0-	-0-	
07	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2	N	-0-	-0-	
08	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2	N	-0-	-0-	
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3630 X	3539	-0-	-91	-0-	3535	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05		4123 X	3696	-0-	-427	-0-	3693	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06		3990 X	3289	-0-	-701	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
07		4123 X	3623	-0-	-500	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
08		3689 X	3000	-0-	-689	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
09		3570 X	2269	-0-	-1301	-0-	2267	2	2	9	N	2	2	8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137															
04		1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
06		1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
07		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
08		1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
09		1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			N	-0-			-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828															
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			20
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-			20
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			20
07		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			20
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			20
*09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421															
04		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
05		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
07		2542 N	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
08		2356 N	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
09		2130 N	2102	-0-	-28	-0-	2102	2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657															
04		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-			49
05		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4302	2	19	9	N	17			66
06		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4151	2	37	9	N	34			100
07		4247 X	4207	-0-	-40	-0-	4207	2			N	-0-			100
08		4247 X	4184	-0-	-63	-0-	4184	2			N	-0-			100
09		4110 X	3849	-0-	-261	-0-	3849	2			N	-0-			100

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511															
04		540 N	69	-0-	-471	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212															
04		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
05		5022 X	3781	-0-	-1241	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
06		4860 X	4641	-0-	-219	-0-	4641	2			N	-0-			-0-
07		5115 X	3782	-0-	-1333	-0-	3782	2			N	-0-			-0-
08		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
09		4950 X	3702	-0-	-1248	-0-	3702	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2		N	-0-			-0-
05	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2		N	-0-			-0-
06	7800 X	6176	-0-	-1624	-0-	6176	2		N	-0-			-0-
07	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2		N	-0-			-0-
08	8060 X	6089	-0-	-1971	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
*09	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603													
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				N	-0-			-0-
05	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2		N	-0-			-0-
06	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
07	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
08	4991 X	577	-0-	-4414	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09	4830 X	517	-0-	-4313	-0-	517	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316													
04	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
*09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808													
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
05	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
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-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385													
04	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	4194	-0-	-53	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523													
04	1560 X	1404	-0-	-156	-0-	1402	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	1581 X	1351	-0-	-230	-0-	1347	2	4 9	N	4	4 8		-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570													
04	2610 N	1456	-0-	-1154	-0-	1456	2		N	-0-			128
05	3100 N	3130	-0-	30	30	3130	2		N	-0-			128
06	3000 N	3165	-0-	165	195	3165	2		N	-0-			128
07	3100 N	3166	-0-	66	261	3166	2		N	-0-			128
08	3231 X	2970	-0-	-261	-0-	2970	2		N	-0-			128
*09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			128

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
05		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
06		3300 X	2376	-0-	-924	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
07		4092 X	2206	-0-	-1886	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
08		4092 X	2980	-0-	-1112	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	1927	-0-	-2033	-0-	1927	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074														
04		7500 X	7172	-0-	-328	-0-	7172	2		N	-0-			-0-
05		7750 X	6507	-0-	-1243	-0-	6507	2		N	-0-			-0-
06		7200 X	7076	-0-	-124	-0-	7076	2		N	-0-			-0-
07		7409 X	5955	-0-	-1454	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
08		7409 X	5984	-0-	-1425	-0-	5984	2		N	-0-			-0-
09		7170 X	5075	-0-	-2095	-0-	5075	2		N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902														
04		900 N	45	-0-	-855	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05		403 N	83	-0-	-320	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712														
04		6960 X	6214	-0-	-746	-0-	6214	2		N	-0-			43
05		7192 X	6103	-0-	-1089	-0-	6103	2		N	-0-			43
06		6630 X	6414	-0-	-216	-0-	6414	2		N	-0-			43
07		6851 X	6506	-0-	-345	-0-	6506	2		N	-0-			43
08		6851 X	6215	-0-	-636	-0-	6215	2		N	-0-			43
09		6420 X	5776	-0-	-644	-0-	5776	2		N	-0-			43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811														
04		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-			83
05		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			83
06		2670 N	2608	-0-	-62	-0-	2608	2		N	-0-			83
07		2759 N	2754	-0-	-5	-0-	2754	2		N	-0-			83
08		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			83
09		2610 N	2492	-0-	-118	-0-	2492	2		N	-0-			83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196														
04		1110 N	960	-0-	-150	-0-	960	2		N	-0-			-0-
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079														
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			48
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			48
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		8280 X	904	-0-	-7376	-0-	904 2	N	-0-		-0-
05		7006 X	754	-0-	-6252	-0-	754 2	N	-0-		-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974											
04		3000 N	2485	-0-	-515	-0-	2485 2	N	-0-		20
05		4354 X	1072	-0-	-3282	-0-	1072 2	N	-0-		20
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256											
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	N	-0-		162
05		2263 X	1419	-0-	-844	-0-	1419 2	N	-0-		162
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568											
04		600 N	504	-0-	-96	-0-	504 2	N	-0-		-0-
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-		-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462											
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1436 2	2 9 N	2	2 8	-0-
05		1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1447 2	6 9 N	5	5 8	-0-
06		1530 N	939	-0-	-591	-0-	939 2	N	-0-		-0-
07		1488 N	547	-0-	-941	-0-	547 2	N	-0-		-0-
08		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1418 2	N	-0-		-0-
09		930 N	647	-0-	-283	-0-	647 2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043											
04		4110 X	3111	-0-	-999	-0-	3111 2	N	-0-		80
05		4805 X	1990	-0-	-2815	-0-	1990 2	N	-0-		80
06		4650 X	2260	-0-	-2390	-0-	2260 2	N	-0-		80
07		4805 X	4301	-0-	-504	-0-	4301 2	N	-0-		80
08		4619 X	4199	-0-	-420	-0-	4199 2	N	-0-		80
*09		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2	N	-0-		80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772											
04		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2	N	-0-		-0-
05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2	N	-0-		-0-
06		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2	N	-0-		-0-
07		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2	N	-0-		-0-
08		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2	N	-0-		-0-
*09		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259												
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2	N	-0-			92
05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-			92
06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2	N	-0-			92
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2	N	-0-			92
08	3162 X	2999	-0-	-163	-0-	2999	2	N	-0-			92
*09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-			92

WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674												
04	960 N	304	-0-	-656	-0-	298	2	N	5	5 8		-0-
05	992 N	679	-0-	-313	-0-	658	2	N	19	19 8		-0-
06	1530 N	145	-0-	-1385	-0-	137	2	N	7	7 8		-0-
07	310 N	177	-0-	-133	-0-	170	2	N	6	6 8		-0-
08	682 N	202	-0-	-480	-0-	196	2	N	5	5 8		-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	138	2	N	3	3 8		-0-

WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642												
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-			-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925												
04	810 N	403	-0-	-407	-0-	403	2	N	-0-			-0-
05	682 N	475	-0-	-207	-0-	475	2	N	-0-			-0-
06	750 N	652	-0-	-98	-0-	652	2	N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
09	660 N	512	-0-	-148	-0-	512	2	N	-0-			-0-

WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781												
04	1380 N	1220	-0-	-160	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1148	-0-	-278	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1147	-0-	-323	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
*09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-			-0-

WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381												
04	3660 X	3501	-0-	-159	-0-	3501	2	N	-0-			-0-
05	3782 X	3516	-0-	-266	-0-	3516	2	N	-0-			-0-
06	3660 X	3628	-0-	-32	-0-	3628	2	N	-0-			-0-
07	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	3456	2	N	-0-			-0-
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-			-0-
*09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	N	-0-			-0-

WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652												
04	3450 X	1728	-0-	-1722	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2	N	-0-			-0-
06	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2	N	-0-			-0-
07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2	N	-0-			-0-
08	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2	N	-0-			-0-
*09	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 10		RRCID -> 232370		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 8518 - 13355			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	4230 X	3803	-0-	-427	-0-	3803 2		N	-0-	87	
05	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466 2		N	-0-	87	
06	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5151 2	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	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233036		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8659 - 12582	
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2		N	-0-	180	
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-	180	
06	2850 X	2843	-0-	-7	-0-	2843 2		N	-0-	180	
07	2945 X	2104	-0-	-841	-0-	2104 2		N	-0-	180	
08	2945 X	1853	-0-	-1092	-0-	1853 2		N	-0-	180	
09	2850 X	1477	-0-	-1373	-0-	1477 2		N	-0-	180	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233250		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8388 - 13546	
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 2		N	-0-	20	
05	1953 X	766	-0-	-1187	-0-	766 2		N	-0-	20	
06	2970 X	785	-0-	-2185	-0-	785 2		N	-0-	20	
07	4867 X	1805	-0-	-3062	-0-	1805 2		N	-0-	20	
08	4867 X	1677	-0-	-3190	-0-	1677 2		N	-0-	20	
09	4710 X	1732	-0-	-2978	-0-	1732 2		N	-0-	20	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233325		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8616 - 13030	
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-	-0-	
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-	-0-	
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-	-0-	
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-	-0-	
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-	-0-	
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233525		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF.10904 - 13183	
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		N	-0-	-0-	
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-	-0-	
06	2610 N	2540	-0-	-70	-0-	2540 2		N	-0-	-0-	
07	2635 N	2575	-0-	-60	-0-	2575 2		N	-0-	-0-	
08	2604 N	2555	-0-	-49	-0-	2555 2		N	-0-	-0-	
09	2550 N	2173	-0-	-377	-0-	2173 2		N	-0-	-0-	

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 12828	
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-	172	
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-	172	
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-	172	
07	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1048 2		N	-0-	172	
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-	172	
09	1080 N	925	-0-	-155	-0-	925 2		N	-0-	172	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 13388	
04	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436 2		N	-0-	16	
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308 2		N	-0-	16	
06	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246 2		N	-0-	16	
07	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113 2		N	-0-	16	
08	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111 2		N	-0-	16	
*09	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798 2		N	-0-	16	

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 #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		900 N	416	-0-	-484	-0-	416 2			N	-0-	-0-
05		930 N	827	-0-	-103	-0-	825 2	2 9		N	2 8	-0-
06		900 N	583	-0-	-317	-0-	582 2	1 9		N	1 8	-0-
07		434 N	234	-0-	-200	-0-	233 2	1 9		N	1 8	-0-
08		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2851 2	4 9		N	4 8	-0-
09		570 N	407	-0-	-163	-0-	406 2	1 9		N	1 8	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245												
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2			N	-0-	23
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-	23
06		1290 N	1147	-0-	-143	-0-	1147 2			N	-0-	23
07		1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211 2			N	-0-	23
08		1147 N	910	-0-	-237	-0-	910 2			N	-0-	23
09		1140 N	817	-0-	-323	-0-	817 2			N	-0-	23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965												
04		5490 X	1287	-0-	-4203	-0-	1287 2			N	-0-	104
05		5673 X	4453	-0-	-1220	-0-	4453 2			N	-0-	104
06		5490 X	5239	-0-	-251	-0-	5239 2			N	-0-	104
07		5270 X	4682	-0-	-588	-0-	4682 2			N	-0-	104
08		5270 X	4449	-0-	-821	-0-	4449 2			N	-0-	104
09		5250 X	4405	-0-	-845	-0-	4405 2			N	-0-	104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773												
04		1350 N	1102	-0-	-248	-0-	1101 2	1 9		N	1 8	-0-
05		1953 N	829	-0-	-1124	-0-	827 2	2 9		N	2 8	-0-
06		990 N	510	-0-	-480	-0-	509 2	1 9		N	1 8	-0-
07		1147 N	552	-0-	-595	-0-	551 2	1 9		N	1 8	-0-
08		837 N	404	-0-	-433	-0-	404 2			N	-0-	-0-
09		510 N	505	-0-	-5	-0-	505 2			N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785												
04		3150 X	2483	-0-	-667	-0-	2483 2			N	-0-	-0-
05		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2			N	-0-	-0-
06		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 2			N	-0-	-0-
07		3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249 2			N	-0-	-0-
08		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2			N	-0-	-0-
09		3150 X	2499	-0-	-651	-0-	2499 2			N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
04		7290 X	2320	-0-	-4970	-0-	2320 2			N	-0-	-0-
05		7533 X	2286	-0-	-5247	-0-	2286 2			N	-0-	-0-
06		7290 X	2068	-0-	-5222	-0-	2068 2			N	-0-	-0-
07		3286 X	2033	-0-	-1253	-0-	2033 2			N	-0-	-0-
08		2387 X	1880	-0-	-507	-0-	1880 2			N	-0-	-0-
09		2310 X	1523	-0-	-787	-0-	1523 2			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2			N	-0-	25
05		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2			N	-0-	25
06		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2			N	-0-	25
07		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2			N	-0-	25
08		3100 N	3122	-0-	22	22	3122 2			N	-0-	25
*09		2030 N	2008	-0-	-22	-0-	2008 2			N	-0-	25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #:	17	RRCID ->	235733	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13055	PERF.11500	- 12867
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2918 2	1 9	N	1	-0-
05		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3071 2	6 9	N	5	-0-
06		3000 N	3164	-0-	164	164	3160 2	4 9	N	4	-0-
07		3100 N	3146	-0-	46	210	3140 2	6 9	N	5	-0-
08		3100 N	4181	-0-	1081	1291	4177 2	4 9	N	4	-0-
*09		5207 X	3916	-0-	-1291	-0-	3913 2	3 9	N	3	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	13	RRCID ->	235735	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11498	- 12914
04		4530 X	4457	-0-	-73	-0-	4457 2		N	-0-	-0-
05		4650 X	3788	-0-	-862	-0-	3788 2		N	-0-	-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID ->	235736	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14130	PERF.11434	- 13998
04		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532 2		N	-0-	-0-
05		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 2		N	-0-	-0-
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	235760	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198	- 12536
04		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221 2		N	-0-	-0-
05		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 2		N	-0-	-0-
06		4530 X	3151	-0-	-1379	-0-	3151 2		N	-0-	-0-
07		4681 X	3673	-0-	-1008	-0-	3673 2		N	-0-	-0-
08		4681 X	3594	-0-	-1087	-0-	3594 2		N	-0-	-0-
09		4530 X	3830	-0-	-700	-0-	3830 2		N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	240329	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13161	PERF.11524	- 12939
04		3000 N	3035	-0-	35	35	3035 2		N	-0-	42
05		2418 N	2328	-0-	-90	-0-	2328 2		N	-0-	42
06		2340 N	1839	-0-	-501	-0-	1839 2		N	-0-	42
07		2418 X	1735	-0-	-683	-0-	1735 2		N	-0-	42
08		2418 X	1715	-0-	-703	-0-	1715 2		N	-0-	42
09		2340 X	1773	-0-	-567	-0-	1773 2		N	-0-	42

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID ->	240384	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	14055	PERF.11362	- 13836
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-	-0-
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-	-0-
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-	-0-
07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-	-0-
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-	-0-
09		900 N	771	-0-	-129	-0-	771 2		N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	16	RRCID ->	240450	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11619	- 13047
04		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-	-0-
05		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-	-0-
06		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-	-0-
07		1550 N	1154	-0-	-396	-0-	1154 2		N	-0-	-0-
08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-	-0-
*09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 2			N	-0-	-0-
05		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2			N	-0-	-0-
06		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 2			N	-0-	-0-
07		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 2			N	-0-	-0-
08		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2			N	-0-	-0-
*09		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2			N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382												
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			N	-0-	12
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2			N	-0-	12
06		1620 N	1353	-0-	-267	-0-	1353 2			N	-0-	12
07		1891 N	1402	-0-	-489	-0-	1402 2			N	-0-	12
08		1705 N	1252	-0-	-453	-0-	1252 2			N	-0-	12
09		1350 N	1202	-0-	-148	-0-	1202 2			N	-0-	12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
04		930 N	656	-0-	-274	-0-	656 2			N	-0-	-0-
05		930 N	838	-0-	-92	-0-	838 2			N	-0-	-0-
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-	-0-
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2			N	-0-	-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2			N	-0-	-0-
*09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883												
04		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261 2			N	-0-	40
05		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 2			N	-0-	40
06		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2			N	-0-	40
07		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 2			N	-0-	40
08		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 2			N	-0-	40
*09		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2			N	-0-	40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892												
04		3690 X	2197	-0-	-1493	-0-	2197 2			N	-0-	75
05		3813 X	2477	-0-	-1336	-0-	2477 2			N	-0-	75
06		3690 X	2514	-0-	-1176	-0-	2514 2			N	-0-	75
07		2883 X	2616	-0-	-267	-0-	2616 2			N	-0-	75
08		2883 X	2230	-0-	-653	-0-	2230 2			N	-0-	75
09		2520 X	2340	-0-	-180	-0-	2340 2			N	-0-	75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768												
04		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2			N	-0-	62
05		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2			N	-0-	62
06		5220 X	4722	-0-	-498	-0-	4722 2			N	-0-	62
07		5394 X	3409	-0-	-1985	-0-	3409 2			N	-0-	62
08		5394 X	3729	-0-	-1665	-0-	3729 2			N	-0-	62
09		5100 X	4559	-0-	-541	-0-	4559 2			N	-0-	62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852												
04		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2			N	-0-	-0-
05		2511 N	1650	-0-	-861	-0-	1650 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	3707	-0-	707	-0-	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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482											
04		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2	N	-0-	-0-
05		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-	-0-
06		3000 X	2417	-0-	-583	-0-	2417	2	N	-0-	-0-
07		3100 X	2267	-0-	-833	-0-	2267	2	N	-0-	-0-
08		3100 X	1939	-0-	-1161	-0-	1939	2	N	-0-	-0-
09		2550 X	1994	-0-	-556	-0-	1994	2	N	-0-	-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118											
04		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-	37
05		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2	N	-0-	37
06		2070 N	1324	-0-	-746	-0-	1324	2	N	-0-	37
07		2263 N	2018	-0-	-245	-0-	2018	2	N	-0-	37
08		1829 N	1592	-0-	-237	-0-	1592	2	N	-0-	37
*09		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-	37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785											
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-	-0-
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-
07		465 N	221	-0-	-244	-0-	221	2	N	-0-	-0-
08		589 N	244	-0-	-345	-0-	244	2	N	-0-	-0-
09		600 N	314	-0-	-286	-0-	314	2	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748											
04		270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2	N	-0-	117
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	117
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	117
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	117
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	117
09		360 N	242	-0-	-118	-0-	242	2	N	-0-	117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532											
04		2940 X	2266	-0-	-674	-0-	2266	2	N	-0-	-0-
05		3038 X	2038	-0-	-1000	-0-	2038	2	N	-0-	-0-
06		2940 X	2719	-0-	-221	-0-	2719	2	N	-0-	-0-
07		3038 X	2188	-0-	-850	-0-	2188	2	N	-0-	-0-
08		3038 X	1997	-0-	-1041	-0-	1997	2	N	-0-	-0-
09		2730 X	1984	-0-	-746	-0-	1984	2	N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288											
04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2	N	-0-	-0-
05		3224 X	2792	-0-	-432	-0-	2792	2	N	-0-	-0-
06		3120 X	2574	-0-	-546	-0-	2574	2	N	-0-	-0-
07		3224 X	2669	-0-	-555	-0-	2669	2	N	-0-	-0-
08		3224 X	3211	-0-	-13	-0-	3211	2	N	-0-	-0-
09		3120 X	2554	-0-	-566	-0-	2554	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1680 N	958	-0-	-722	-0-	958 2	N	-0-		-0-
05		1705 N	980	-0-	-725	-0-	980 2	N	-0-		-0-
06		1050 N	934	-0-	-116	-0-	934 2	N	-0-		-0-
07		992 N	906	-0-	-86	-0-	906 2	N	-0-		-0-
08		992 N	958	-0-	-34	-0-	958 2	N	-0-		-0-
*09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634											
04		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	N	-0-		17
05		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2	N	-0-		17
06		2580 N	2514	-0-	-66	-0-	2514 2	N	-0-		17
07		2666 N	2620	-0-	-46	-0-	2620 2	N	-0-		17
08		2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570 2	N	-0-		17
09		2520 N	2451	-0-	-69	-0-	2451 2	N	-0-		17

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603											
04		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2	N	-0-		-0-
05		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2	N	-0-		-0-
06		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2	N	-0-		-0-
07		2139 X	1831	-0-	-308	-0-	1831 2	N	-0-		-0-
08		2139 X	1586	-0-	-553	-0-	1586 2	N	-0-		-0-
*09		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970											
04		2940 X	1373	-0-	-1567	-0-	1373 2	N	-0-		57
05		3937 X	3905	-0-	-32	-0-	3905 2	N	-0-		57
06		3810 X	1133	-0-	-2677	-0-	1133 2	N	-0-		57
07		3937 X	870	-0-	-3067	-0-	870 2	N	-0-		57
08		3906 X	2434	-0-	-1472	-0-	2434 2	N	-0-		57
09		3780 X	1115	-0-	-2665	-0-	1115 2	N	-0-		57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179											
*10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
*11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-		-0-
*12		1767 N	1601	-0-	-166	-0-	1601 2	N	-0-		-0-
*01		1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823 2	N	-0-		-0-
*02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
*03		1612 N	1301	-0-	-311	-0-	1301 2	N	-0-		-0-
*04		1770 N	1548	-0-	-222	-0-	1548 2	N	-0-		-0-
*05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
*06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	N	-0-		-0-
*07		1612 N	1286	-0-	-326	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
*08		1705 N	1201	-0-	-504	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
*09		1740 N	1465	-0-	-275	-0-	1465 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912											
04		4260 X	1507	-0-	-2753	-0-	1506 2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		4402 X	1485	-0-	-2917	-0-	1481 2	4 9 N	4	4 8	-0-
06		4260 X	1309	-0-	-2951	-0-	1306 2	3 9 N	3	3 8	-0-
07		1860 X	1248	-0-	-612	-0-	1246 2	2 9 N	2	2 8	-0-
08		1550 X	1091	-0-	-459	-0-	1089 2	2 9 N	2	2 8	-0-
09		1500 X	948	-0-	-552	-0-	947 2	1 9 N	1	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FOLEY GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 243435		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 14253		PERF.14330 - 15819
04	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2	N	-0-		-0-
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2	N	-0-		-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 243437		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 14348		PERF.14650 - 16054
04	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 2	N	-0-		-0-
05	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2	N	-0-		-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243443		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11175 - 13701
04	2280 N	1718	-0-	-562	-0-	1718 2	N	-0-		-0-
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-		-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 243468		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11178 - 12514
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2	N	-0-		-0-
05	1798 N	620	-0-	-1178	-0-	620 2	N	-0-		-0-
06	1740 N	479	-0-	-1261	-0-	479 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	4072	-0-	972	972	4072 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2445	-0-	-655	317	2445 2	N	-0-		-0-
*09	2290 N	1973	-0-	-317	-0-	1973 2	N	-0-		-0-

GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 243517		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13815		PERF.11622 - 13612
04	990 N	258	-0-	-732	-0-	258 2	N	-0-		-0-
05	1023 N	302	-0-	-721	-0-	302 2	N	-0-		-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-		-0-
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	-0-		-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		-0-
09	990 N	594	-0-	-396	-0-	594 2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243528		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12642		PERF.11126 - 12450
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2	N	-0-		-0-
05	2325 N	1602	-0-	-723	-0-	1602 2	N	-0-		-0-
06	2220 N	1541	-0-	-679	-0-	1541 2	N	-0-		-0-
07	2108 N	1566	-0-	-542	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
09	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1500 2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243529		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8628 - 12733
04	600 N	378	-0-	-222	-0-	378 2	N	-0-		22
05	496 N	288	-0-	-208	-0-	288 2	N	-0-		22
06	540 N	315	-0-	-225	-0-	315 2	N	-0-		22
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		22
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		22
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		2880 X	2672	-0-	-208	-0-	2672	2		N	-0-	-0-
05		2976 X	2685	-0-	-291	-0-	2685	2		N	-0-	-0-
06		3180 X	2315	-0-	-865	-0-	2315	2		N	-0-	-0-
07		3286 X	2865	-0-	-421	-0-	2865	2		N	-0-	-0-
08		3286 X	3173	-0-	-113	-0-	3173	2		N	-0-	-0-
*09		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829												
04		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		N	-0-	-0-
05		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-	-0-
06		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-	-0-
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-	-0-
08		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-	-0-
*09		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-	-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068												
04		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-	-0-
05		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-	-0-
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-	-0-
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-	-0-
08		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-	-0-
*09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-	-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512												
04		2490 X	940	-0-	-1550	-0-	940	2		N	-0-	-0-
05		2480 X	1806	-0-	-674	-0-	1806	2		N	-0-	-0-
06		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-	-0-
07		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-	-0-
08		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-	-0-
*09		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639												
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-	-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	-0-
*09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713												
04		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-	127
05		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-	127
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-	-0-
05		2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2		N	-0-	-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-	65
05		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2		N	-0-	65
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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800											
04		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-	-0-
05		1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1691 2		N	-0-	-0-
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-	-0-
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-	-0-
08		1705 N	1398	-0-	-307	-0-	1398 2		N	-0-	-0-
*09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320											
04		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-	-0-
05		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	3260	-0-	260	-0-	3260 2		N	-0-	-0-
07		3100 N	3048	-0-	-52	-0-	3048 2		N	-0-	-0-
08		3100 N	3217	-0-	117	-0-	3217 2		N	-0-	-0-
*09		2828 X	2503	-0-	-325	-0-	2503 2		N	-0-	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755											
04		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-	-0-
05		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2		N	-0-	-0-
06		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		N	-0-	-0-
07		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2		N	-0-	-0-
08		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-	-0-
*09		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017											
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-	-0-
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-	-0-
06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-	-0-
07		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-	-0-
08		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-	-0-
09		1230 N	262	-0-	-968	-0-	262 2		N	-0-	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597											
04		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8241 2		N	-0-	-0-
05		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724 2		N	-0-	-0-
06		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9279 2		N	-0-	-0-
07		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338 2		N	-0-	-0-
08		6913 X	3097	-0-	-3816	-0-	3097 2		N	-0-	-0-
09		6690 X	3029	-0-	-3661	-0-	3029 2		N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180											
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 5		RRCID -> 247417		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3182	-0-	82	82	3182 2	N	-0-		-0-
06	2808 N	2726	-0-	-82	-0-	2726 2	N	-0-		-0-
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-		-0-
08	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2	N	-0-		-0-
*09	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2	N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247421		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076		
04	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1254 2	N	-0-		33
05	1581 N	1356	-0-	-225	-0-	1356 2	N	-0-		33
06	1770 N	1127	-0-	-643	-0-	1127 2	N	-0-		33
07	1302 N	1013	-0-	-289	-0-	1013 2	N	-0-		33
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2	N	-0-		33
*09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247461		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027		
04	2190 X	1367	-0-	-823	-0-	1367 2	N	-0-		90
05	2232 X	2097	-0-	-135	-0-	2097 2	N	-0-		90
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-		90
07	1922 X	1921	-0-	-1	-0-	1921 2	N	-0-		90
08	2108 X	1420	-0-	-688	-0-	1420 2	N	-0-		90
09	2040 X	1207	-0-	-833	-0-	1207 2	N	-0-		90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 247471		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320		
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-		-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
*09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-		-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247482		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209		
04	6330 X	5873	-0-	-457	-0-	5873 2	N	-0-		-0-
05	6541 X	5820	-0-	-721	-0-	5820 2	N	-0-		-0-
06	6330 X	5925	-0-	-405	-0-	5925 2	N	-0-		-0-
07	6479 X	5059	-0-	-1420	-0-	5059 2	N	-0-		-0-
08	6479 X	4977	-0-	-1502	-0-	4977 2	N	-0-		-0-
09	5940 X	5290	-0-	-650	-0-	5290 2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247584		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761		
04	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2	N	-0-		160
05	3162 X	2860	-0-	-302	-0-	2825 2	N	32	172 1	20
06	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 2	N	-0-		20
07	3162 X	2698	-0-	-464	-0-	2698 2	N	-0-		20
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2	N	-0-		20
09	3060 X	2048	-0-	-1012	-0-	2048 2	N	-0-		20

KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678		
04	660 N	486	-0-	-174	-0-	486 2	N	-0-		-0-
05	682 N	552	-0-	-130	-0-	552 2	N	-0-		-0-
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	590 2	N	-0-		-0-
07	496 N	390	-0-	-106	-0-	390 2	N	-0-		-0-
08	558 N	390	-0-	-168	-0-	390 2	N	-0-		-0-
*09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	1382	2	10 9 N	9	9 8	-0-
05	1302 N	838	-0-	-464	-0-	823	2	15 9 N	14	14 8	-0-
06	1440 N	782	-0-	-658	-0-	769	2	13 9 N	12	12 8	-0-
07	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1400	2	21 9 N	19	19 8	-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1426	2	22 9 N	20	20 8	-0-
*09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11 9 N	10	10 8	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939			
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2		N	-0-	38
05	961 N	765	-0-	-196	-0-	765	2		N	-0-	38
06	1260 N	612	-0-	-648	-0-	612	2		N	-0-	38
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2		N	-0-	38
08	775 N	607	-0-	-168	-0-	607	2		N	-0-	38
09	600 N	386	-0-	-214	-0-	386	2		N	-0-	38

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137			
04	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2		N	-0-	-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857			
04	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4712	2	4 9 N	4	4 8	-0-
05	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4544	2	13 9 N	12	12 8	-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132			
04	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2		N	-0-	-0-
05	1860 N	1500	-0-	-360	-0-	1500	2		N	-0-	-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616			
04	960 N	853	-0-	-107	-0-	853	2		N	-0-	-0-
05	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2		N	-0-	-0-
06	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2		N	-0-	-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-	-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-	-0-
09	840 N	706	-0-	-134	-0-	706	2		N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248711		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			-0-
05		3100 N	3480	-0-	380	380	3480	2			-0-
06		3000 N	3033	-0-	33	413	3033	2			-0-
07		3100 N	3029	-0-	-71	342	3029	2			-0-
08		3267 X	2925	-0-	-342	-0-	2925	2			-0-
*09		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11320 - 13736											
04		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			83
05		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			83
06		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			83
07		2790 X	2517	-0-	-273	-0-	2517	2			83
08		2790 X	2106	-0-	-684	-0-	2106	2			83
09		2700 X	1773	-0-	-927	-0-	1773	2			83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950											
04		930 N	760	-0-	-170	-0-	760	2			87
05		868 N	704	-0-	-164	-0-	704	2			87
06		900 N	497	-0-	-403	-0-	497	2			87
07		775 N	537	-0-	-238	-0-	537	2			87
08		713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2			87
09		510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969											
04		2610 N	2122	-0-	-488	-0-	2122	2			79
05		2170 N	1918	-0-	-252	-0-	1918	2			79
06		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			79
07		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			79
08		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			79
09		2640 N	1837	-0-	-803	-0-	1837	2			79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734											
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			19
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			19
06		510 N	70	-0-	-440	-0-	70	2			19
07		341 N	124	-0-	-217	-0-	124	2			19
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			19
*09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			19

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673											
04		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2455	2	11 9	N	10 8
05		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2388	2	19 9	N	17 8
06		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1694	2	12 9	N	11 8
07		2542 N	1669	-0-	-873	-0-	1659	2	10 9	N	9 8
08		2418 N	1442	-0-	-976	-0-	1433	2	9 9	N	8 8
09		1710 N	1047	-0-	-663	-0-	1044	2	3 9	N	3 8

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 11581 - 12962											
04		420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2			47
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			47
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			47
07		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			47
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			47
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4080 X	3531	-0-	-549	-0-	3531	2	N	-0-	-0-	
05	4092 X	3669	-0-	-423	-0-	3669	2	N	-0-	-0-	
06	3870 X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2	N	-0-	-0-	
07	3844 X	3687	-0-	-157	-0-	3687	2	N	-0-	-0-	
08	3844 X	3700	-0-	-144	-0-	3700	2	N	-0-	-0-	
*09	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2	N	-0-	-0-	

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464			
04	990 N	479	-0-	-511	-0-	479	2	N	-0-	-0-	
05	1023 N	330	-0-	-693	-0-	330	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	3052	-0-	52	52	3052	2	N	-0-	-0-	
07	2043 N	1991	-0-	-52	-0-	1991	2	N	-0-	-0-	
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-	-0-	
*09	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251037		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632			
04	2520 N	2289	-0-	-231	-0-	2289	2	N	-0-	-0-	
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-	-0-	
06	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	-0-	-0-	
07	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-	-0-	
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-	-0-	
09	2730 N	2388	-0-	-342	-0-	2388	2	N	-0-	-0-	

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 11		RRCID -> 251198		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314			
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-	50	
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-	50	
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-	50	
07	1860 N	1158	-0-	-702	-0-	1158	2	N	-0-	50	
08	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2	N	-0-	50	
*09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-	50	

ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251237		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285			
04	3690 X	3444	-0-	-246	-0-	3444	2	N	-0-	-0-	
05	3813 X	3498	-0-	-315	-0-	3498	2	N	-0-	-0-	
06	3690 X	3110	-0-	-580	-0-	3110	2	N	-0-	-0-	
07	3813 X	2954	-0-	-859	-0-	2954	2	N	-0-	-0-	
08	3813 X	3072	-0-	-741	-0-	3072	2	N	-0-	-0-	
09	3450 X	3015	-0-	-435	-0-	3015	2	N	-0-	-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20R		RRCID -> 251239		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798			
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2	N	-0-	133	
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2	N	-0-	133	
06	4260 X	3298	-0-	-962	-0-	3298	2	N	-0-	133	
07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2	N	-0-	28	
08	4743 X	3988	-0-	-755	-0-	3988	2	N	-0-	28	
09	4590 X	3895	-0-	-695	-0-	3895	2	N	-0-	28	

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 251321		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027			
04	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-	17	
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-	17	
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-	17	
07	2108 N	1680	-0-	-428	-0-	1680	2	N	-0-	17	
08	1488 N	968	-0-	-520	-0-	968	2	N	-0-	17	
09	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	1521	2	N	-0-	17	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 14		RRCID -> 251700		COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1530 N	1171	-0-	-359	-0-	1171	2	N	-0-			155
05	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2	N	-0-			155
06	1260 N	1098	-0-	-162	-0-	1098	2	N	-0-			155
07	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2	N	-0-			155
08	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2	N	-0-			155
09	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2	N	-0-			155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251705		COMPL. DATE 05/07/2009			TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646			
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-			-0-
*09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251711		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990			
04	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6894	2	8 9 N	7	7 8		-0-
05	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8898	2	31 9 N	28	28 8		-0-
06	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6521	2	29 9 N	26	26 8		-0-
07	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8142	2	30 9 N	27	27 8		-0-
08	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8198	2	29 9 N	26	26 8		-0-
09	6660 X	6205	-0-	-455	-0-	6191	2	14 9 N	13	13 8		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251715		COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668			
04	2100 N	305	-0-	-1795	-0-	305	2	N	-0-			-0-
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
06	540 N	196	-0-	-344	-0-	196	2	N	-0-			-0-
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	319	-0-	-1851	-0-	319	2	N	-0-			-0-
*09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252013		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825			
04	2970 X	2852	-0-	-118	-0-	2850	2	2 9 N	2	2 8		-0-
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3082	2	8 9 N	7	7 8		-0-
06	2760 X	2220	-0-	-540	-0-	2213	2	7 9 N	6	6 8		-0-
07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2941	2	7 9 N	6	6 8		-0-
08	3100 X	2939	-0-	-161	-0-	2933	2	6 9 N	5	5 8		-0-
09	3000 X	1756	-0-	-1244	-0-	1754	2	2 9 N	2	2 8		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 252339		COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732			
04	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2	N	-0-			28
05	3844 X	3652	-0-	-192	-0-	3652	2	N	-0-			28
06	4110 X	3434	-0-	-676	-0-	3434	2	N	-0-			28
07	4247 X	3480	-0-	-767	-0-	3480	2	N	-0-			28
08	4247 X	3025	-0-	-1222	-0-	3025	2	N	-0-			28
09	4020 X	2738	-0-	-1282	-0-	2738	2	N	-0-			28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 252420		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3100 N	8306	-0-	5206	5206	8306	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	5554	-0-	2554	7760	5554	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3012	-0-	-88	7672	3012	2	N	-0-			-0-
08	10393 X	2721	-0-	-7672	-0-	2721	2	N	-0-			-0-
09	2100 X	931	-0-	-1169	-0-	931	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		2070 X	1447	-0-	-623	-0-	1447 2			N	-0-	-0-
05		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2			N	-0-	-0-
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2			N	-0-	-0-
07		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2			N	-0-	-0-
08		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2			N	-0-	-0-
09		2070 N	1922	-0-	-148	-0-	1922 2			N	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353												
04		2340 X	2148	-0-	-192	-0-	2148 2			N	-0-	-0-
05		2418 X	2037	-0-	-381	-0-	2037 2			N	-0-	-0-
06		2340 X	1738	-0-	-602	-0-	1738 2			N	-0-	-0-
07		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2			N	-0-	-0-
08		2418 X	2253	-0-	-165	-0-	2253 2			N	-0-	-0-
*09		3000 N	4675	-0-	1675	1675	4675 2			N	-0-	-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
04		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2			N	-0-	-0-
05		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2			N	-0-	-0-
06		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2			N	-0-	-0-
07		2697 N	2644	-0-	-53	-0-	2644 2			N	-0-	-0-
08		2697 N	1216	-0-	-1481	-0-	1216 2			N	-0-	-0-
*09		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2			N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422												
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-	-0-
05		341 N	228	-0-	-113	-0-	228 2			N	-0-	-0-
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2			N	-0-	-0-
07		341 N	185	-0-	-156	-0-	185 2			N	-0-	-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-	-0-
*09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324												
04		870 N	643	-0-	-227	-0-	643 2			N	-0-	-0-
05		806 N	423	-0-	-383	-0-	423 2			N	-0-	-0-
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-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186												
04		1650 N	1432	-0-	-218	-0-	1432 2			N	-0-	-0-
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2			N	-0-	-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922												
04		2714 X	1704	-0-	-1010	-0-	1704 2			N	-0-	-0-
05		2046 X	1846	-0-	-200	-0-	1846 2			N	-0-	-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	3661	-0-	661	9376	3661 2	N	-0-		-0-
05	11499 X	2123	-0-	-9376	-0-	2123 2	N	-0-		-0-
06	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-		-0-
07	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2	N	-0-		-0-
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-		-0-
*09	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920		
04	2010 N	827	-0-	-1183	-0-	827 2	N	-0-		143
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-		143
06	1350 N	795	-0-	-555	-0-	743 2	52 9 N	47	161 1	29
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		29
08	1271 N	878	-0-	-393	-0-	878 2	N	-0-		29
*09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		29

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 254353		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069		
04	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9597 2	N	-0-		-0-
05	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238 2	N	-0-		-0-
06	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199 2	N	-0-		-0-
07	6696 X	5457	-0-	-1239	-0-	5457 2	N	-0-		-0-
08	6696 X	738	-0-	-5958	-0-	738 2	N	-0-		-0-
09	6480 X	924	-0-	-5556	-0-	924 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784		
04	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	13874 2	N	-0-		19
05	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	14621 2	N	-0-		19
06	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068 2	N	-0-		19
07	7068 X	6315	-0-	-753	-0-	6315 2	N	-0-		19
08	7068 X	4420	-0-	-2648	-0-	4420 2	N	-0-		19
09	6840 X	5824	-0-	-1016	-0-	5824 2	N	-0-		19

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049		
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2	N	-0-		-0-
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2649 2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2467 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2318 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2133 2	1 9 N	1	1 8	-0-
*09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254739		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628		
04	2310 X	1783	-0-	-527	-0-	1783 2	N	-0-		-0-
05	2387 X	1903	-0-	-484	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
06	2160 X	1673	-0-	-487	-0-	1673 2	N	-0-		-0-
07	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2	N	-0-		-0-
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2	N	-0-		-0-
*09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255946		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567		
04	2820 X	710	-0-	-2110	-0-	710 2	N	-0-		-0-
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2	N	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-		23
05		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-		23
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628												
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-		140
05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-		140
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

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930												
04		3000 N	3197	-0-	197	197	3197 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3462	-0-	362	559	3462 2		N	-0-		-0-
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-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047												
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		74
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		74
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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878												
04		1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624 2		N	-0-		93
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		93
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544												
04		3540 X	2917	-0-	-623	-0-	2917 2		N	-0-		-0-
05		3658 X	3441	-0-	-217	-0-	3441 2		N	-0-		-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779												
04		3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3700 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3860 2	10 9	N	9	9 8	-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1830 N	1208	-0-	-622	-0-	1208	2	N	-0-		196
05		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2	N	-0-		196
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127												
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-		13
05		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2	N	-0-		13
06		1410 N	1198	-0-	-212	-0-	1198	2	N	-0-		13
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		13
08		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-		13
*09		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-		13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034												
04		690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2	N	-0-		-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		-0-
06		690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2	N	-0-		-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-
08		682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2	N	-0-		-0-
09		690 N	331	-0-	-359	-0-	331	2	N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670												
04		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2	N	-0-		-0-
05		4216 X	4205	-0-	-11	-0-	4205	2	N	-0-		-0-
06		4290 X	3891	-0-	-399	-0-	3891	2	N	-0-		-0-
07		4588 X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2	N	-0-		-0-
08		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2	N	-0-		-0-
*09		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2	N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176												
04		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3253	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3158	2	2 9 N	2	2 8	-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408												
04		2550 X	2480	-0-	-70	-0-	2480	2	N	-0-		7
05		2604 X	1934	-0-	-670	-0-	1934	2	N	-0-		7
06		2520 X	2394	-0-	-126	-0-	2394	2	N	-0-		7
07		2604 X	1829	-0-	-775	-0-	1829	2	N	-0-		7
08		2573 X	1638	-0-	-935	-0-	1638	2	N	-0-		7
*09		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2	N	-0-		7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586												
04		3960 X	2949	-0-	-1011	-0-	2949	2	N	-0-		-0-
05		3782 X	3022	-0-	-760	-0-	3022	2	N	-0-		-0-
06		3660 X	2737	-0-	-923	-0-	2737	2	N	-0-		-0-
07		3782 X	3306	-0-	-476	-0-	3306	2	N	-0-		-0-
08		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2	N	-0-		-0-
*09		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2735	-0-	-489	-0-	2735 2		N	-0-			-0-
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		N	-0-			-0-
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 2		N	-0-			-0-
08	3286 X	3034	-0-	-252	-0-	3034 2		N	-0-			-0-
09	3180 X	2658	-0-	-522	-0-	2658 2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260709		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829			
04	6930 X	4361	-0-	-2569	-0-	4361 2		N	-0-			-0-
05	7161 X	1177	-0-	-5984	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
06	6390 X	3782	-0-	-2608	-0-	3782 2		N	-0-			-0-
07	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 2		N	-0-			-0-
08	5704 X	4386	-0-	-1318	-0-	4386 2		N	-0-			-0-
09	4350 X	3319	-0-	-1031	-0-	3319 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 22		RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859			
04	3780 X	2149	-0-	-1631	-0-	2149 2		N	-0-			3
05	3906 X	3359	-0-	-547	-0-	3359 2		N	-0-			3
06	3780 X	2581	-0-	-1199	-0-	2581 2		N	-0-			3
07	3007 X	1977	-0-	-1030	-0-	1977 2		N	-0-			3
08	3348 X	3066	-0-	-282	-0-	3066 2		N	-0-			3
09	3240 X	2456	-0-	-784	-0-	2456 2		N	-0-			3

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202			
04	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740 2		N	-0-			-0-
05	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769 2		N	-0-			-0-
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157 2		N	-0-			-0-
07	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454 2		N	-0-			-0-
08	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 2		N	-0-			-0-
*09	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848			
04	4050 X	1734	-0-	-2316	-0-	1732 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	4619 X	2041	-0-	-2578	-0-	2032 2	9 9	N	8	8 8		-0-
06	4470 X	1065	-0-	-3405	-0-	1059 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07	4619 X	4429	-0-	-190	-0-	4412 2	17 9	N	15	15 8		-0-
08	2604 X	1738	-0-	-866	-0-	1731 2	7 9	N	6	6 8		-0-
*09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2490 2	6 9	N	5	5 8		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872			
04	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709 2		N	-0-			-0-
05	4526 X	2713	-0-	-1813	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
06	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 2		N	-0-			-0-
07	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2		N	-0-			-0-
08	4526 X	4133	-0-	-393	-0-	4133 2		N	-0-			-0-
09	4380 X	3990	-0-	-390	-0-	3990 2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11H		RRCID -> 261206		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202			
04	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222 2		N	-0-			-0-
05	6913 X	6155	-0-	-758	-0-	6155 2		N	-0-			-0-
06	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 2		N	-0-			-0-
07	6913 X	6274	-0-	-639	-0-	6274 2		N	-0-			-0-
08	6913 X	6722	-0-	-191	-0-	6722 2		N	-0-			-0-
09	6690 X	5583	-0-	-1107	-0-	5583 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3720 X	1887	-0-	-1833	-0-	1887 2		N	-0-		-0-
05		3844 X	1508	-0-	-2336	-0-	1508 2		N	-0-		-0-
06		3060 X	1511	-0-	-1549	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
07		2170 X	1319	-0-	-851	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
08		2139 X	1813	-0-	-326	-0-	1813 2		N	-0-		-0-
09		1890 X	1392	-0-	-498	-0-	1392 2		N	-0-		-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816												
04		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		N	-0-		37
05		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2		N	-0-		37
06		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2		N	-0-		37
07		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2		N	-0-		37
08		3689 X	3616	-0-	-73	-0-	3616 2		N	-0-		37
09		3570 X	3057	-0-	-513	-0-	3057 2		N	-0-		37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838												
04		3000 X	2656	-0-	-344	-0-	2656 2		N	-0-		-0-
05		3100 X	1315	-0-	-1785	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
06		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2		N	-0-		-0-
07		3100 X	2863	-0-	-237	-0-	2863 2		N	-0-		-0-
08		3100 X	2582	-0-	-518	-0-	2582 2		N	-0-		-0-
*09		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838												
04		5160 X	4945	-0-	-215	-0-	4945 2		N	-0-		-0-
05		5332 X	5032	-0-	-300	-0-	5032 2		N	-0-		-0-
06		5160 X	4549	-0-	-611	-0-	4549 2		N	-0-		-0-
07		5332 X	5048	-0-	-284	-0-	5048 2		N	-0-		-0-
08		5332 X	4859	-0-	-473	-0-	4859 2		N	-0-		-0-
09		4950 X	2987	-0-	-1963	-0-	2987 2		N	-0-		-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904												
04		4860 X	4395	-0-	-465	-0-	4395 2		N	-0-		-0-
05		5022 X	3705	-0-	-1317	-0-	3705 2		N	-0-		-0-
06		4860 X	2745	-0-	-2115	-0-	2745 2		N	-0-		-0-
07		4557 X	3922	-0-	-635	-0-	3922 2		N	-0-		-0-
08		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716 2		N	-0-		-0-
*09		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2		N	-0-		-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927												
04		14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	14646 2		N	-0-		-0-
05		14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	14655 2		N	-0-		-0-
06		13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	13400 2		N	-0-		-0-
07		15128 X	13264	-0-	-1864	-0-	13264 2		N	-0-		-0-
08		15128 X	13264	-0-	-1864	-0-	13264 2		N	-0-		-0-
09		14640 X	13229	-0-	-1411	-0-	13229 2		N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849												
04		5730 X	4842	-0-	-888	-0-	4842 2		N	-0-		-0-
05		5580 X	4894	-0-	-686	-0-	4894 2		N	-0-		-0-
06		5400 X	4326	-0-	-1074	-0-	4326 2		N	-0-		-0-
07		5177 X	4141	-0-	-1036	-0-	4141 2		N	-0-		-0-
08		5177 X	3957	-0-	-1220	-0-	3957 2		N	-0-		-0-
09		4830 X	4273	-0-	-557	-0-	4273 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. MANNING GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 5		RRCID -> 262212	COMPL. DATE 09/03/2010	TOTAL DEPTH 13777	PERF.11318	-	13777		
04	1950 N	1595	-0-	-355	-0-	1595	2	N	-0-
05	1612 N	931	-0-	-681	-0-	931	2	N	-0-
06	2040 N	1776	-0-	-264	-0-	1776	2	N	-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-
09	1770 N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2	N	-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 25	RRCID -> 264488	COMPL. DATE 11/30/2011	TOTAL DEPTH 13995	PERF.11405	-	13819	
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2	N	-0-
05	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2	N	-0-
06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2	N	-0-
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2	N	-0-
08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2	N	-0-
*09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2	N	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 17H	RRCID -> 264698	COMPL. DATE 01/10/2011	TOTAL DEPTH 13960	PERF.14148	-	17600	
04	4740 X	4200	-0-	-540	-0-	4200	2	N	-0-
05	4898 X	4454	-0-	-444	-0-	4454	2	N	-0-
06	4680 X	3828	-0-	-852	-0-	3828	2	N	-0-
07	4836 X	4492	-0-	-344	-0-	4492	2	N	-0-
08	4805 X	3947	-0-	-858	-0-	3947	2	N	-0-
09	4320 X	1447	-0-	-2873	-0-	1447	2	N	-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22	RRCID -> 264699	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH 13891	PERF.12281	-	13864	
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2	N	-0-
05	3503 X	2669	-0-	-834	-0-	2669	2	N	-0-
06	3780 X	3642	-0-	-138	-0-	3642	2	N	-0-
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2	N	-0-
08	3906 X	3211	-0-	-695	-0-	3211	2	N	-0-
*09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 264881	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 13431	PERF.11844	-	13296	
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2	N	-0-
05	3131 X	2277	-0-	-854	-0-	2277	2	N	-0-
06	3120 X	1767	-0-	-1353	-0-	1767	2	N	-0-
07	3255 X	1778	-0-	-1477	-0-	1778	2	N	-0-
08	3255 X	1372	-0-	-1883	-0-	1372	2	N	-0-
09	3150 X	1439	-0-	-1711	-0-	1439	2	N	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24	RRCID -> 264944	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 13340	PERF.10878	-	13234	
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2	N	-0-
05	3007 X	1745	-0-	-1262	-0-	1745	2	N	-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2	N	-0-
07	3472 X	2899	-0-	-573	-0-	2899	2	N	-0-
08	3472 X	3377	-0-	-95	-0-	3377	2	N	-0-
09	3480 X	3294	-0-	-186	-0-	3294	2	N	-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22H	RRCID -> 265066	COMPL. DATE 04/30/2011	TOTAL DEPTH 14024	PERF.14163	-	17915	
04	3780 X	3284	-0-	-496	-0-	3284	2	N	-0-
05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2	N	-0-
06	3780 X	3254	-0-	-526	-0-	3254	2	N	-0-
07	3906 X	3192	-0-	-714	-0-	3192	2	N	-0-
08	3906 X	3579	-0-	-327	-0-	3579	2	N	-0-
09	3780 X	3196	-0-	-584	-0-	3196	2	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		7830 X	5475	-0-	-2355	-0-	5475	2		N	-0-	-0-
05		8091 X	6343	-0-	-1748	-0-	6343	2		N	-0-	-0-
06		7350 X	5337	-0-	-2013	-0-	5337	2		N	-0-	-0-
07		6603 X	4400	-0-	-2203	-0-	4400	2		N	-0-	-0-
08		6355 X	4277	-0-	-2078	-0-	4277	2		N	-0-	-0-
09		6150 X	5046	-0-	-1104	-0-	5046	2		N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
04		5460 X	4854	-0-	-606	-0-	4852	2	2 9	N	2	-0-
05		5642 X	5307	-0-	-335	-0-	5299	2	8 9	N	7	-0-
06		5460 X	5082	-0-	-378	-0-	5082	2		N	7 8	-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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
04		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-	-0-
05		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-	-0-
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-	-0-
07		3317 X	3314	-0-	-3	-0-	3314	2		N	-0-	-0-
08		3317 X	3142	-0-	-175	-0-	3142	2		N	-0-	-0-
09		3210 X	2937	-0-	-273	-0-	2937	2		N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867												
04		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-	-0-
05		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-	-0-
06		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-	-0-
07		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-	-0-
08		3379 X	3320	-0-	-59	-0-	3320	2		N	-0-	-0-
09		3270 X	2990	-0-	-280	-0-	2990	2		N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
04		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2786	2	1 9	N	1	-0-
05		2697 X	2260	-0-	-437	-0-	2256	2	4 9	N	4	-0-
06		2730 X	1737	-0-	-993	-0-	1735	2	2 9	N	2	-0-
07		2883 X	1905	-0-	-978	-0-	1903	2	2 9	N	2	-0-
08		2883 X	1799	-0-	-1084	-0-	1797	2	2 9	N	2	-0-
09		2790 X	1774	-0-	-1016	-0-	1773	2	1 9	N	1	-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
04		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	87	1	1961 2	N	-0-	-0-
05		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	137	1	3077 2	N	-0-	-0-
06		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	116	1	2674 2	N	-0-	-0-
07		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	113	1	2570 2	N	-0-	-0-
08		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	94	1	2186 2	N	-0-	-0-
*09		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	77	1	1933 2	N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852												
04		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-	-0-
05		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-	-0-
06		3210 X	2844	-0-	-366	-0-	2844	2		N	-0-	-0-
07		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-	-0-
08		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2		N	-0-	-0-
09		3210 X	2392	-0-	-818	-0-	2392	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
04		5550 X	4459	-0-	-1091	-0-	4459	2		N	-0-	-0-
05		5735 X	4408	-0-	-1327	-0-	4408	2		N	-0-	-0-
06		5550 X	4266	-0-	-1284	-0-	4266	2		N	-0-	-0-
07		5208 X	4360	-0-	-848	-0-	4360	2		N	-0-	-0-
08		5208 X	4139	-0-	-1069	-0-	4139	2		N	-0-	-0-
09		4470 X	4119	-0-	-351	-0-	4119	2		N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821												
04		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-	2
05		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		N	-0-	2
06		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		N	-0-	2
07		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-	2
08		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-	2
*09		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-	2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
04		2820 X	2755	-0-	-65	-0-	2755	2		N	-0-	-0-
05		2914 X	2784	-0-	-130	-0-	2784	2		N	-0-	-0-
06		2850 X	2725	-0-	-125	-0-	2725	2		N	-0-	-0-
07		2945 X	2596	-0-	-349	-0-	2596	2		N	-0-	-0-
08		2945 X	1934	-0-	-1011	-0-	1934	2		N	-0-	-0-
*09		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-	-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503												
04		6720 X	6114	-0-	-606	-0-	6114	2		N	-0-	-0-
05		6665 X	6084	-0-	-581	-0-	6084	2		N	-0-	-0-
06		6960 X	5225	-0-	-1735	-0-	5225	2		N	-0-	-0-
07		7192 X	6079	-0-	-1113	-0-	6079	2		N	-0-	-0-
08		7192 X	6496	-0-	-696	-0-	6496	2		N	-0-	-0-
09		6120 X	4947	-0-	-1173	-0-	4947	2		N	-0-	-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170												
04		660 N	395	-0-	-265	-0-	395	2		N	-0-	-0-
05		775 N	102	-0-	-673	-0-	102	2		N	-0-	-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-	-0-
07		403 N	267	-0-	-136	-0-	267	2		N	-0-	-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-	-0-
09		570 N	307	-0-	-263	-0-	307	2		N	-0-	-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703												
04		12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2		N	-0-	-0-
05		11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2		N	-0-	-0-
06		11610 X	9665	-0-	-1945	-0-	9665	2		N	-0-	-0-
07		11997 X	9518	-0-	-2479	-0-	9518	2		N	-0-	-0-
08		11997 X	8990	-0-	-3007	-0-	8990	2		N	-0-	-0-
09		11610 X	8409	-0-	-3201	-0-	8409	2		N	-0-	-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849												
04		22110 X	21561	-0-	-549	-0-	21561	2		N	-0-	-0-
05		22847 X	22205	-0-	-642	-0-	22205	2		N	-0-	-0-
06		22290 X	19662	-0-	-2628	-0-	19662	2		N	-0-	-0-
07		23033 X	19527	-0-	-3506	-0-	19527	2		N	-0-	-0-
08		23033 X	19532	-0-	-3501	-0-	19532	2		N	-0-	-0-
09		21570 X	17808	-0-	-3762	-0-	17808	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
04		14790 X	11966	-0-	-2824	-0-	11966	2		N	-0-			-0-
05		15762 X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2		N	-0-			-0-
06		18210 X	12482	-0-	-5728	-0-	12482	2		N	-0-			-0-
07		18817 X	11954	-0-	-6863	-0-	11954	2		N	-0-			-0-
08		18817 X	11572	-0-	-7245	-0-	11572	2		N	-0-			-0-
09		15240 X	12041	-0-	-3199	-0-	12041	2		N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580														
04		8250 X	7988	-0-	-262	-0-	7988	2		N	-0-			-0-
05		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2		N	-0-			-0-
06		9990 X	7279	-0-	-2711	-0-	7279	2		N	-0-			-0-
07		10323 X	6869	-0-	-3454	-0-	6869	2		N	-0-			-0-
08		10323 X	6747	-0-	-3576	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
09		8430 X	6181	-0-	-2249	-0-	6181	2		N	-0-			-0-
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373														
04		313684 X	313684	-0-	-0-	-0-	313684	2		N	-0-			-0-
05		253174 X	253174	-0-	-0-	-0-	253174	2		N	-0-			-0-
06		243857 X	243857	-0-	-0-	-0-	243857	2		N	-0-			-0-
07		246698 X	218505	-0-	-28193	-0-	218505	2		N	-0-			-0-
08		246698 X	176658	-0-	-70040	-0-	176658	2		N	-0-			-0-
09		238740 X	91837	-0-	-146903	-0-	91837	2		N	-0-			-0-
JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445														
04		100770 X	53054	-0-	-47716	-0-	53054	2		N	-0-			-0-
05		104129 X	29454	-0-	-74675	-0-	29454	2		N	-0-			-0-
06		100770 X	35522	-0-	-65248	-0-	35522	2		N	-0-			-0-
07		73847 X	73847	-0-	-0-	-0-	73847	2		N	-0-			-0-
08		62990 X	62990	-0-	-0-	-0-	62990	2		N	-0-			-0-
*09		53911 X	53911	-0-	-0-	-0-	53911	2		N	-0-			-0-
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														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 9322 - 9542					
M	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 9406					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 9088 - 9227					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 9104 - 9283					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 9192 - 9276					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 9142 - 9534					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. 9182 - 9544					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167							
BLACK			WELL #:	8	RRCID -> 228224	COMPL. DATE 01/22/2007	TOTAL DEPTH 14463	PERF. 9038	- 9211	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK			WELL #:	3	RRCID -> 228227	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 14740	PERF. 9180	- 9430	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"			WELL #:	16	RRCID -> 229883	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 14583	PERF. 8890	- 9145	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"			WELL #:	21	RRCID -> 230328	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL DEPTH 14248	PERF. 9188	- 9475	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"			WELL #:	22	RRCID -> 230331	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 14240	PERF. 9146	- 9492	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRIZZLY			WELL #:	4	RRCID -> 232112	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 14651	PERF. 9125	- 9381	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK			WELL #:	2	RRCID -> 233076	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 14459	PERF. 9170	- 9341	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	43 1	1252 2	Y	-0-			41
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	32 1	1060 2	Y	11			52
						12 9						
06	1560 N	950	-0-	-610	-0-	28 1	921 2	Y	1			53
						1 9						
07	1333 N	1101	-0-	-232	-0-	32 1	1066 2	Y	3			56
						3 9						
08	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	32 1	973 2	Y	9			65
						10 9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PRATT GAS UNIT NO. 1		//CONT.//		30321 500 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1410 X	169	-0-	-1241	-0-	169	2	Y	-0-			-0-
05	1457 X	66	-0-	-1391	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
07	186 X	159	-0-	-27	-0-	159	2	Y	-0-			-0-
08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-			-0-
*09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	Y	-0-			-0-

SADLER				WELL #:	1	RRCID ->	123358	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF. 8250 - 8630
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	277	-0-	-219	-0-	277	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	305	2	Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	127040	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8529 - 8921
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	129511	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8579 - 8990
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			40
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			40
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			40
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			40
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			40
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	134403	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF. 8959 - 8972
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	134931	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 9096 - 9106
04	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2	N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	135153	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	9717	PERF. 8587 - 8921
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		810 N	382	-0-	-428	-0-		382	2				N	-0-	122
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	2				N	-0-	122
06		420 N	254	-0-	-166	-0-		245	2	9	9		N	8	22
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2				N	-0-	22
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-		903	2				N	-0-	22
*09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016	2				N	-0-	22
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038															
04		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-		5323	2				N	-0-	-0-
05		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-		5536	2				N	-0-	-0-
06		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-		4897	2				N	-0-	-0-
07		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-		5273	2				N	-0-	-0-
08		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-		6975	2				N	-0-	-0-
*09		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-		4129	2				N	-0-	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333															
04		240 N	207	-0-	-33	-0-		207	2				N	-0-	-0-
05		217 N	214	-0-	-3	-0-		214	2				N	-0-	-0-
06		210 N	154	-0-	-56	-0-		154	2				N	-0-	-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2				N	-0-	-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2				N	-0-	-0-
*09		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2				N	-0-	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258															
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2				N	-0-	-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2				N	-0-	-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2				N	-0-	-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2				N	-0-	-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2				N	-0-	-0-
09		150 N	127	-0-	-23	-0-		127	2				N	-0-	-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161															
04		720 N	518	-0-	-202	-0-		518	2				N	-0-	-0-
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298	2				N	-0-	-0-
06		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		2356	2				N	-0-	-0-
07		3098 N	3098	-0-	-0-	-0-		3098	2				N	-0-	-0-
08		1302 N	1275	-0-	-27	-0-		1275	2				N	-0-	-0-
09		1560 N	693	-0-	-867	-0-		693	2				N	-0-	-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	81
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	81
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 149099	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 9816	PERF. 8833 - 9453				
04	1350 N	635	-0-	-715	-0-	635 2	N	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-			-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-			-0-
08	961 N	498	-0-	-463	-0-	498 2	N	-0-			-0-
09	1200 N	857	-0-	-343	-0-	857 2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 150580	COMPL. DATE 06/12/1994	TOTAL DEPTH 9716	PERF. 9413 - 9634				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/19/2021							

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942	COMPL. DATE 07/29/1994	TOTAL DEPTH 10117	PERF. 8955 - 9150				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH 9818	PERF. 8660 - 9300				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10121	PERF. 8702 - 8929				
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 8640 - 9227				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 9718	PERF. 8621 - 9187				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 9058				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
*09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 9219				
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8970				
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 8688 - 9406				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 9165				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 6		RRCID -> 174402		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234 - 8630				
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-			-0-
05	403 N	65	-0-	-338	-0-	65	2			N	-0-			-0-
06	480 N	131	-0-	-349	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	5	RRCID ->	174404	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8644 - 8656
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	179983	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8842 - 8915
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	190622	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 8839 - 93703
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	193026	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8983 - 10190
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	193479	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	13830	PERF. 9313 - 10009
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HALL, F. L.		WELL #:	8	RRCID ->	193738	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	12752	PERF. 8728 - 9446
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	193740	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8678 - 10744
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763		PERF. 8798 - 9964			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELL #: 5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902 - 9647			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELL #: 4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8844 - 10009			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELL #: 11		RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8468 - 9536			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELL #: 12		RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519		PERF. 8678 - 9989			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELL #: 5		RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 9668			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 10019			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9026 - 10266			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 10148			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8983 - 10286			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 9787			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 10148			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 9475			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 10184			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. RHODES GAS UNIT			//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1	RRCID -> 198362	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH 13225	PERF. 8947	- 10211			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 12	RRCID -> 198374	COMPL. DATE 11/06/2003	TOTAL DEPTH 12720	PERF. 8888	- 12587			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 7	RRCID -> 198801	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 8758	- 9482			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13	RRCID -> 198840	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 12582	PERF. 8798	- 9361			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 14	RRCID -> 199477	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8966	- 9985			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8	RRCID -> 199627	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 12844	PERF. 8843	- 10026			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6	RRCID -> 200040	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 13060	PERF. 9011	- 10160			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 9064		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 9956		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 10025		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 9036 - 10271		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8901 - 9523		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8758 - 9712		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 9589		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	20	RRCID ->	230296	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8782 - 9784
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	230316	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	8928 - 9785
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	230626	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	8684 - 9617
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	16	RRCID ->	230637	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	8708 - 9965
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:	12	RRCID ->	230642	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	9353 - 9943
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	230663	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9042 - 9992
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	230724	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	8592 - 9488
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	9	RRCID -> 233034	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 12975	PERF. 8949	- 10268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	22	RRCID -> 233248	COMPL. DATE 09/15/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 8724	- 9668	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	32	RRCID -> 233323	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 14550	PERF. 8937	- 9557	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID -> 233483	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8939	- 10128	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	12	RRCID -> 233534	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 14450	PERF. 8835	- 10081	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID -> 233545	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 13585	PERF. 8654	- 9660	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	16	RRCID -> 233551	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 8946	- 9777	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)																
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
GIBSON		//CONT.//		945936												
			WELL #:		17	RRCID ->		234072	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	8623	-	9732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																
			WELL #:		11	RRCID ->		235579	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	8754	-	9737
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1																
			WELL #:		5	RRCID ->		235583	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	8652	-	10400
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1																
			WELL #:		8	RRCID ->		235606	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8873	-	9332
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1																
			WELL #:		11	RRCID ->		235725	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	8986	-	10019
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1																
			WELL #:		9	RRCID ->		238964	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8755	-	9764
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1																
			WELL #:		19	RRCID ->		240576	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	8707	-	8880
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT			//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	4	RRCID ->	241464	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	8890 - 9700
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	241580	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	8849 - 9084
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:	15	RRCID ->	241914	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8785 - 9808
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:	17	RRCID ->	243015	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	8985 - 10141
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	20	RRCID ->	243029	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8986 - 9294
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:	12	RRCID ->	243531	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8949 - 9528
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1			//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18			RRCID -> 243537	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 13665	PERF. 8709	-	9696			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3	RRCID -> 243546	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 13670	PERF. 8644	-	8654		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8	RRCID -> 243827	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 14208	PERF. 8977	-	10016		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19	RRCID -> 244056	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 12965	PERF. 9003	-	9547		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8	RRCID -> 244323	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH 12892	PERF. 8803	-	10551		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 9	RRCID -> 244698	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 13250	PERF. 8981	-	10041		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 14	RRCID -> 245133	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 13179	PERF. 8919	-	10019		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936								
GIBSON			WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. F. L. HALL			//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
WELL #:	19	RRCID ->	250930	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9039 - 9656			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:	8	RRCID ->	251038	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	13187	PERF.	8892 - 9801
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	5	RRCID ->	251425	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	13785	PERF.	8622 - 8950
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:	15	RRCID ->	251707	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	13826	PERF.	8801 - 9851
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:	19	RRCID ->	251713	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	14335	PERF.	8966 - 11435
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:	21	RRCID ->	251716	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8816 - 9728
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1			WELL #:	18	RRCID ->	252134	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	8941 - 9456
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 945936		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615			
M	O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491			
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-	
05	310 N	207	-0-	-103	-0-	207 2		N	-0-	-0-	
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-	
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-	-0-	
08	217 N	162	-0-	-55	-0-	162 2		N	-0-	-0-	
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	90 2		N	-0-	-0-	

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			//CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:	19	RRCID ->	255966	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	9146 - 10123
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	15	RRCID ->	256674	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	14302	PERF.	8971 - 10259
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	20	RRCID ->	256927	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13262	PERF.	8853 - 9946
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:	19	RRCID ->	256959	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	8872 - 9451
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:	20	RRCID ->	257030	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	8796 - 9883
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #:	6	RRCID ->	257207	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.	9070 - 9804
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	17	RRCID ->	257215	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12598	PERF.	8770 - 9746
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
*09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-

 SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

04		390 N	242	-0-	-148	-0-	242 2		N	-0-			-0-
05		403 N	263	-0-	-140	-0-	263 2		N	-0-			-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
07		248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2		N	-0-			-0-
08		248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2		N	-0-			-0-
09		390 N	176	-0-	-214	-0-	176 2		N	-0-			-0-

 B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

04	SWR 10	1423	-0-	1423	58760	1423 2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1686	-0-	1686	60446	1686 2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1431	-0-	1431	61877	1431 2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1772	-0-	1772	63649	1772 2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1256	-0-	1256	64905	1256 2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	1471	-0-	1471	66376	1471 2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341														
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-				20
05	1085 N	567	-0-	-518	-0-	567	2		N	-0-				20
06	1500 N	572	-0-	-928	-0-	572	2		N	-0-				20
07	1550 N	519	-0-	-1031	-0-	519	2		N	-0-				20
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	2		N	-0-				20
09	570 N	416	-0-	-154	-0-	416	2		N	-0-				20

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012	TOTAL DEPTH 13362	PERF. 8505	- 9730				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267596	COMPL. DATE 02/06/2013	TOTAL DEPTH 13716	PERF. 8739	- 8986			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270129	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 13474	PERF. 8783	- 9437			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 272537	COMPL. DATE 01/10/2014	TOTAL DEPTH 13368	PERF. 8695	- 9377			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 275226	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 8983	- 9382			
04	4020 X	2064	-0-	-1956	-0-	2064 2	N	-0-			-0-
05	4154 X	2425	-0-	-1729	-0-	2425 2	N	-0-			-0-
06	4020 X	2217	-0-	-1803	-0-	2217 2	N	-0-			-0-
07	3565 X	2337	-0-	-1228	-0-	2337 2	N	-0-			-0-
08	2573 X	2434	-0-	-139	-0-	2434 2	N	-0-			-0-
09	2340 X	2278	-0-	-62	-0-	2278 2	N	-0-			-0-
HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 281955	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 14054	PERF. 8597	- 10022			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	630 N	21	-0-	-609	-0-	21 2	N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			-0-
HALL, F. L.		WELL #: 17		RRCID -> 286340	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 8623	- 10065			
04	960 N	380	-0-	-580	-0-	380 2	N	-0-			-0-
05	899 N	562	-0-	-337	-0-	562 2	N	-0-			-0-
06	1200 N	691	-0-	-509	-0-	691 2	N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-			-0-
08	558 N	345	-0-	-213	-0-	345 2	N	-0-			-0-
09	690 N	139	-0-	-551	-0-	139 2	N	-0-			-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

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

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

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 M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" 881167 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 M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207895		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 8759 - 8901	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
POLAR			WELL #:		1	RRCID ->	233317	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF. 8652 - 8788					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID ->	233580	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	13360	PERF. 8852 - 8936					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID ->	235956	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF. 8858 - 8970					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID ->	235998	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF. 8946 - 9060					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE FLOCK			WELL #:		1	RRCID ->	241210	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 8872 - 9066					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWEENER			WELL #:		3	RRCID ->	241574	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12479	PERF. 8878 - 9078					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK			WELL #:		15	RRCID ->	242943	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF. 8700 - 8852					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9019 - 9149		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266364		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 145276		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539	
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 2AC		RRCID -> 149592		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 8873
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 8782
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198839		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 8702
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 8647
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201553		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 8648 - 8653
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2021						

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 8693
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 8700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 8724		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8092 - 8158		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 8470		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663 - 9316		
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1351 2	4 9	N	4	4 8		-0-
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-
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	3	RRCID -> 226051	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8722	- 8871				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID -> 226505	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 14478	PERF. 8750	- 8840				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID -> 228154	COMPL. DATE 02/24/2007	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 8635	- 8728				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID -> 228658	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 13455	PERF. 8347	- 8497				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID -> 228882	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 14490	PERF. 8754	- 8867				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID -> 229200	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 13005	PERF. 8508	- 8654				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:	13	RRCID -> 229216	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 13090	PERF. 8615	- 8683				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCKENZIE "B" GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 7		RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233249		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 233550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
			WELL #:	1	RRCID -> 242995	COMPL. DATE 09/13/2008	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 8706	- 8852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:	17	RRCID -> 243014	COMPL. DATE 09/28/2008	TOTAL DEPTH 14475	PERF. 8735	- 8920
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	20	RRCID -> 243028	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8652	- 8775
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:	12	RRCID -> 243530	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 13325	PERF. 8628	- 8775
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:	18	RRCID -> 243536	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 13665	PERF. 8379	- 8499
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID -> 243545	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 13670	PERF. 8268	- 8498
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:	8	RRCID -> 243826	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 14208	PERF. 8655	- 8801
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	19	RRCID ->	244057	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	8629 - 8794
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	244324	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	8481 - 8623
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	9	RRCID ->	244697	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8647 - 8773
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	14	RRCID ->	245132	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF.	8576 - 8755
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:	8	RRCID ->	245135	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	8432 - 8562
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	246808	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8386 - 8565
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID ->	247394	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	8679 - 8882
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT 'A'		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 8833		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 8679		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 8726		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 8772		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 8832		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 945936		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8721 - 8858				
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 8862						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8375 - 8518						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8471 - 8646						
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-					147
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					147
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	295	2	22	9	N	20				167
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8				175
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	2				177
09		180 N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-				177

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8260 - 8400						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8322 - 8473						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 8443						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 255003		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #: 11	RRCID -> 256693	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 12295	PERF. 8300	- 8398			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20	RRCID -> 256932	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 13262	PERF. 8677	- 8791			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 19	RRCID -> 256957	COMPL. DATE 06/29/2010	TOTAL DEPTH 13082	PERF. 8557	- 8698			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20	RRCID -> 257032	COMPL. DATE 05/27/2010	TOTAL DEPTH 13626	PERF. 8516	- 8639			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIBSON			WELL #: 6	RRCID -> 257209	COMPL. DATE 07/10/2010	TOTAL DEPTH 13713	PERF. 8468	- 8626			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 17	RRCID -> 257216	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 12598	PERF. 8486	- 8561			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 257231	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 9414	PERF. 8516	- 8685			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865		PERF. 8385 - 8513				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8264 - 8408				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8519 - 8664				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8530 - 8678				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 8539				
04	SWR 10	36	-0-	36	7743	36	2			N	-0-			-0-
05	SWR 10	83	-0-	83	7826	83	2			N	-0-			-0-
06	SWR 10	67	-0-	67	7893	67	2			N	-0-			-0-
07	SWR 10	67	-0-	67	7960	67	2			N	-0-			-0-
08	SWR 10	109	-0-	109	8069	109	2			N	-0-			-0-
09	SWR 10	82	-0-	82	8151	82	2			N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118		PERF. 8651 - 8771				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8620 - 8714				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	10	RRCID ->	261168	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF.	8911 - 9032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	261499	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8640 - 8855	
04	SWR	10	683	-0-	683	26206	683 2	N	-0-			30
05	SWR	10	671	-0-	671	26877	671 2	N	-0-			30
06	SWR	10	370	-0-	370	27247	370 2	N	-0-			30
07	SWR	10	586	-0-	586	27833	586 2	N	-0-			30
08	SWR	10	584	-0-	584	28417	584 2	N	-0-			30
09	SWR	10	674	-0-	674	29091	674 2	N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	262343	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	8655 - 8726	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	262513	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	8297 - 8402	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	262623	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8579 - 8681	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	262739	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	8660 - 8864	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	266214	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8239 - 8404	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658															
M	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	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320															
04		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-				-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				-0-
06		240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2		N	-0-				-0-
07		217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2		N	-0-				-0-
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-				-0-
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-				-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT 'A'		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
WELL #: 3		RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8752		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8438	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 17		RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8100 - 8204	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAZZINO, LEE UNIT		30445 075 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
WELL #: 1		RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525		PERF. 15470 - 16046		
04	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2	N	-0-	-0-
05	17503 X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30445 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189000	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	16361	PERF.15797 - 16004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)				32791 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936									
OWENS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	155163	COMPL. DATE	05/26/1995	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10921 - 10968		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4				WELL #:	2	RRCID ->	164209	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9470 - 9764	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEVELS, MARION				WELL #:	1	RRCID ->	171297	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10950 - 11153	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)				32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LEON					
COUCH OIL & GAS, INC.				182165									
BRAVEHEART		WELL #:		2	RRCID ->	270732	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15665 - 17669		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935				CNTY: LEON					
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	212941	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	18100	PERF.10852 - 11564		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREEDOM (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	32900 380	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LEON	
FULLSPIKE ENERGY LLC				//CONT.//	289935								
GRAUKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF. 9598 - 9926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)					32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC					189405								
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	1	RRCID ->	099216	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11252 - 11576	
04		1227	N	1227	-0-	-0-	90	1	1137	2	N	-0-	-0-
05		1340	N	1340	-0-	-0-	99	1	1241	2	N	-0-	-0-
06		1315	N	1315	-0-	-0-	97	1	1218	2	N	-0-	-0-
07		1210	N	1210	-0-	-0-	66	1	1144	2	N	-0-	-0-
08		1290	N	1290	-0-	-0-	75	1	1215	2	N	-0-	-0-
*09		1302	N	1302	-0-	-0-	74	1	1228	2	N	-0-	-0-

EVERETT				WELL #:	1	RRCID ->	102006	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11102 - 11415	
04		300	N	257	-0-	-43	13	1	244	2	N	-0-	-0-
05		271	N	271	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-	-0-
06		252	N	252	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-	-0-
07		279	N	255	-0-	-24	14	1	241	2	N	-0-	-0-
08		279	N	252	-0-	-27	15	1	237	2	N	-0-	-0-
*09		241	N	241	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED				WELL #:	2R	RRCID ->	137925	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11621 - 11727	
04		450	N	444	-0-	-6	51	1	393	2	N	-0-	-0-
05		429	N	429	-0-	-0-	52	1	377	2	N	-0-	-0-
06		430	N	430	-0-	-0-	51	1	379	2	N	-0-	-0-
07		465	N	434	-0-	-31	24	1	410	2	N	-0-	-0-
08		434	N	388	-0-	-46	23	1	365	2	N	-0-	-0-
09		420	N	375	-0-	-45	21	1	354	2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #:	1	RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	12252	PERF.11802 - 11926	
04		1590	N	1500	-0-	-90	103	1	1397	2	N	-0-	-0-
05		1755	N	1755	-0-	-0-	120	1	1635	2	N	-0-	-0-
06		1610	N	1610	-0-	-0-	113	1	1497	2	N	-0-	-0-
07		1586	N	1586	-0-	-0-	86	1	1500	2	N	-0-	-0-
08		1767	N	1542	-0-	-225	90	1	1452	2	N	-0-	-0-
09		1620	N	1517	-0-	-103	86	1	1431	2	N	-0-	-0-

EVERETT				WELL #:	3	RRCID ->	139594	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11436 - 11746	
04		2151	N	2151	-0-	-0-	107	1	2042	2	N	2	1 1
05		2194	N	2194	-0-	-0-	112	1	2056	2	N	24	13 1
06		1937	N	1937	-0-	-0-	100	1	1819	2	N	16	14 1
07		2232	N	2210	-0-	-22	120	1	2090	2	N	-0-	14
08		2201	N	2069	-0-	-132	121	1	1948	2	N	-0-	14
09		1950	N	1906	-0-	-44	108	1	1798	2	N	-0-	14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034					
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	
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	2	N	-0-	-0-	
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	78	1	1434	2	N	-0-	-0-	
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1361	2	N	-0-	-0-	
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	80	1	1392	2	N	-0-	-0-	
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	2	N	-0-	-0-	
*09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	78	1	1293	2	N	-0-	-0-	

EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944					
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	163	1	2545	2	N	2	1 1	1
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	147	1	2126	2	N	12	7 1	6
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	151	1	2197	2	N	8	7 1	7
07	2728 N	2200	-0-	-528	-0-	120	1	2080	2	N	-0-		7
08	2294 N	2201	-0-	-93	-0-	128	1	2073	2	N	-0-		7
09	2370 N	2130	-0-	-240	-0-	120	1	2010	2	N	-0-		7

EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610					
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	117	1	1655	2	N	2	1 1	1
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	121	1	1656	2	N	12	7 1	6
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

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967					
04	1080 N	998	-0-	-82	-0-	78	1	920	2	N	-0-		-0-
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	77	1	841	2	N	-0-		-0-
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-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820					
04	960 N	886	-0-	-74	-0-	73	1	813	2	N	-0-		-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	75	1	801	2	N	-0-		-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	71	1	748	2	N	-0-		-0-
07	930 N	864	-0-	-66	-0-	77	1	787	2	N	-0-		-0-
08	868 N	867	-0-	-1	-0-	80	1	787	2	N	-0-		-0-
*09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	76	1	763	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		6	RRCID ->	161179	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11186 - 11719		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	565	-0-	-1055	-0-	28	1	537	2	Y	-0-		-0-
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	134	1	2454	2	Y	-0-		-0-
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	100	1	1820	2	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	104	1	1260	2	Y	-0-		-0-
08	1364 N	795	-0-	-569	-0-	76	1	719	2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1166	-0-	-154	-0-	94	1	1072	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		7	RRCID ->	166312	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	12157	PERF.11653 - 11997		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		8	RRCID ->	167112	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11516 - 11893		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		9	RRCID ->	173221	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11636 - 11989		
04	810 N	612	-0-	-198	-0-	30	1	582	2	N	-0-		-0-
05	713 N	584	-0-	-129	-0-	30	1	554	2	N	-0-		-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	N	-0-		-0-
07	620 N	462	-0-	-158	-0-	25	1	437	2	N	-0-		-0-
08	589 N	451	-0-	-138	-0-	26	1	425	2	N	-0-		-0-
09	510 N	363	-0-	-147	-0-	21	1	342	2	N	-0-		-0-

EVERETT		WELL #:		8	RRCID ->	176838	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11148 - 11276		
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	78	1	1503	2	N	-0-		-0-
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	78	1	1432	2	N	-0-		-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	62	1	1118	2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1424	-0-	-219	-0-	78	1	1346	2	N	-0-		-0-
08	1519 N	1360	-0-	-159	-0-	79	1	1281	2	N	-0-		-0-
*09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	2	N	-0-		-0-

REED "R"		WELL #:		2	RRCID ->	185843	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12254	PERF.11764 - 12056		
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	122	1	2333	2	N	-0-		-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	118	1	2176	2	N	-0-		-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	104	1	1886	2	N	-0-		-0-
07	2511 N	1703	-0-	-808	-0-	93	1	1610	2	N	-0-		-0-
08	2294 N	1719	-0-	-575	-0-	100	1	1619	2	N	-0-		-0-
09	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	109	1	1813	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	192731	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11720	- 12250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	101 1	2	1943 2	N	2	1 1	1
							2 9						
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	105 1	2	1924 2	N	12	7 1	6
							13 9						
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	89 1	2	1611 2	N	8	7 1	7
							9 9						
07		2108 N	2072	-0-	-36	-0-	113 1	2	1959 2	N	-0-		7
08		2046 N	1804	-0-	-242	-0-	105 1	2	1699 2	N	-0-		7
*09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	98 1	2	1637 2	N	-0-		7

EVERETT		WELL #:		10H	RRCID ->	229922	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	11667	PERF.12158	- 14454	
04		10350 X	7842	-0-	-2508	-0-	418 1	2	7424 2	N	-0-		-0-
05		10726 X	9807	-0-	-919	-0-	536 1	2	9271 2	N	-0-		-0-
06		10380 X	9004	-0-	-1376	-0-	499 1	2	8505 2	N	-0-		-0-
07		10726 X	7584	-0-	-3142	-0-	443 1	2	7141 2	N	-0-		-0-
08		9982 X	9161	-0-	-821	-0-	563 1	2	8598 2	N	-0-		-0-
09		9480 X	6765	-0-	-2715	-0-	411 1	2	6354 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		12H	RRCID ->	234559	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.12102	- 14931	
04		11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	580 1	2	11113 2	N	100		113
							110 9						
05		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	529 1	2	9725 2	N	4		117
							4 9						
06		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	432 1	2	7834 2	N	-0-		117
07		11098 X	10322	-0-	-776	-0-	563 1	2	9759 2	N	-0-		117
08		11098 X	7417	-0-	-3681	-0-	432 1	2	6983 2	N	2	91 1	28
							2 9						
09		10740 X	6431	-0-	-4309	-0-	364 1	2	6067 2	N	-0-		28

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	245115	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11997	PERF.11960	- 13645	
04		5370 X	4463	-0-	-907	-0-	222 1	2	4241 2	N	-0-		41
05		5115 X	4066	-0-	-1049	-0-	210 1	2	3856 2	N	-0-		41
06		4950 X	4102	-0-	-848	-0-	214 1	2	3888 2	N	-0-		41
07		4743 X	4011	-0-	-732	-0-	219 1	2	3792 2	N	-0-		41
08		4743 X	3866	-0-	-877	-0-	225 1	2	3641 2	N	-0-		41
09		4470 X	4160	-0-	-310	-0-	235 1	2	3925 2	N	-0-		41

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		13H	RRCID ->	249225	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11631	PERF.12144	- 14840	
04		9300 X	8746	-0-	-554	-0-	463 1	2	8283 2	N	-0-		115
05		9610 X	8021	-0-	-1589	-0-	444 1	2	7577 2	N	-0-		115
06		7560 X	6045	-0-	-1515	-0-	344 1	2	5701 2	N	-0-		115
07		9052 X	8119	-0-	-933	-0-	472 1	2	7647 2	N	-0-		115
08		9052 X	7962	-0-	-1090	-0-	493 1	2	7467 2	N	2	61 1	56
							2 9						
09		8760 X	7776	-0-	-984	-0-	468 1	2	7308 2	N	-0-		56

EVERETT		WELL #:		12H	RRCID ->	255705	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11910	- 14210	
04		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	296 1	2	5668 2	N	-0-		-0-
05		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	304 1	2	5582 2	N	-0-		-0-
06		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	300 1	2	5446 2	N	-0-		-0-
07		6169 X	5317	-0-	-852	-0-	290 1	2	5027 2	N	-0-		-0-
08		6169 X	2981	-0-	-3188	-0-	174 1	2	2807 2	N	-0-		-0-
09		5970 X	4104	-0-	-1866	-0-	232 1	2	3872 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	174	1	3324	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	267	1	4903	2	Y	-0-	-0-	-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785					
04	5070	X	4096	-0-	-974	-0-	203	1	3893	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5239	X	4251	-0-	-988	-0-	219	1	4032	2	Y	-0-	-0-	-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730					
04	2880	X	2564	-0-	-316	-0-	127	1	2437	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3627	X	2577	-0-	-1050	-0-	133	1	2444	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440					
04	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	692	1	12674	2	N	33		268
05	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	559	1	9697	2	N	60		328
06	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	722	1	12567	2	N	-0-		328
07	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	513	1	8362	2	N	114		442
08	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	512	1	7773	2	N	90	190 1	342
*09	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	567	1	8957	2	N	-0-		342

MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628					
04	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	123	1	2252	2	Y	-0-	-0-	-0-
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-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010			TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626					
04	10110	X	6343	-0-	-3767	-0-	285	1	5865	2	N	175	175 1	150
05	10447	X	6231	-0-	-4216	-0-	289	1	5928	2	N	13	133 1	30
06	10110	X	5581	-0-	-4529	-0-	279	1	5302	2	N	-0-	17 1	13
07	8029	X	5924	-0-	-2105	-0-	307	1	5598	2	N	17	11 1	19
08	8029	X	3896	-0-	-4133	-0-	182	1	3714	2	N	-0-	1 1	18
09	6330	X	5430	-0-	-900	-0-	248	1	5181	2	N	1	1 1	18
							1	9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BURLESON-MCBAY		WELL #: 7H		RRCID -> 265699		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	1					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	942	N	942	-0-	-0-	47	1	895	2	Y	-0-					67
07	2086	N	2086	-0-	-0-	108	1	1978	2	Y	-0-					67
08	T. A.		3232	-0-	3232	3232		151	1	Y	-0-					67
09	T. A.		3023	-0-	3023	6255		138	1	Y	-0-					67
MCFERRAN U-BURLESON		MCBAY U		WELL #: 1HA		RRCID -> 284175		COMPL. DATE 10/26/2017		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10582		- 15902		
04	33750	X	31669	-0-	-2081	-0-	1576	1	29902	2	N	174	185	1		333
05	34875	X	32045	-0-	-2830	-0-	1600	1	30229	2	N	196	244	1		285
06	32760	X	30322	-0-	-2438	-0-	1619	1	28492	2	N	192	148	1		329
07	34534	X	18133	-0-	-16401	-0-	1056	1	16989	2	N	80	180	1		229
08	46679	X	46679	-0-	-0-	-0-	2289	1	44079	2	N	283	76	1		436
*09	44363	X	44363	-0-	-0-	-0-	2130	1	41977	2	N	233	194	1		475
NETTLES U-MCFERRAN		LCCO		WELL #: 1HA		RRCID -> 284368		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 11223		PERF.12580		- 18184		
04	34230	X	32985	-0-	-1245	-0-	1531	1	31454	2	N	-0-				-0-
05	35371	X	34005	-0-	-1366	-0-	1582	1	32423	2	N	-0-				-0-
06	33480	X	32441	-0-	-1039	-0-	1621	1	30820	2	N	-0-				-0-
07	35154	X	32874	-0-	-2280	-0-	1709	1	31165	2	N	-0-				-0-
08	35154	X	32291	-0-	-2863	-0-	1511	1	30780	2	N	-0-				-0-
09	33000	X	30798	-0-	-2202	-0-	1407	1	29391	2	N	-0-				-0-
KEY ENERGY SERVICES, LLC		FBPCS		WELL #: 2D		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189		PERF. 4704		- 5055		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		SHELLEY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12075		- 12111		
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			Y	-0-				-0-
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			Y	-0-				-0-
06	1110	N	955	-0-	-155	-0-	955	3			Y	-0-				-0-
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			Y	-0-				-0-
08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			Y	-0-				-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-				-0-
SHELLEY 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11482		- 11833		
04	630	N	399	-0-	-231	-0-	399	3			Y	-0-				-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			Y	-0-				-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-				-0-
07	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-				-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-				-0-
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	3000 N	2976	-0-	-24	248	2976	3			Y	-0-	-0-
05	3100 N	3024	-0-	-76	172	3024	3			Y	-0-	-0-
06	3077 X	2905	-0-	-172	-0-	2905	3			Y	-0-	-0-
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-	-0-
08	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001	3			Y	-0-	-0-
09	2970 X	2263	-0-	-707	-0-	2263	3			Y	-0-	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391												
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-	115
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	115
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-	115
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	115
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-	115
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-	115

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098												
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-	160
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	160
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	N	1	160
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1	160
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	N	2	160
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT	160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082											
WATSON				WELL #:	3	RRCID ->	250680	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9866 - 11155			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		14B2 EXT	295	-0-	295	295	295	2			N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					N	-0-			28
*08		295 X	-0-	-0-	-295	-0-					N	-0-			28
09		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

ROGERS				WELL #:	3	RRCID ->	250959	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10244 - 11053			
04		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			60
05		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2	9	N	2	8		60
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1	8		60
07		1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1590	2	1	9	N	1	8		60
*08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1929	2	3	9	N	3	8		60
09		1620 N NO RPT	-0-	-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			
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			50
05		2077 N	1619	-0-	-458	-0-	1619	2			N	-0-			50
06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			50
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			50
*08		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			50
09		2010 N NO RPT	-0-	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			50

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157 - 10878			
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			25
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			25
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			25
07		899 N	398	-0-	-501	-0-	398	2			N	-0-			25
08		775 N	245	-0-	-530	-0-	245	2			N	-0-			25
09		810 N NO RPT	-0-	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			25

WATSON				WELL #:	4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835 - 11167			
04		2370 N	1360	-0-	-1010	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
05		2015 N	1364	-0-	-651	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
07		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
*08		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
09		1950 N NO RPT	-0-	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC				WELL #:	835976	RRCID ->	176712	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11847	PERF. 8343 - 11390			
REED, BOBBY GAS UNIT				2											
04		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11080 - 11465	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	Y	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	192	-0-	-108	-0-	192 2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 11184	
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-			-0-
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2	N	-0-			-0-
06	2130 N	1851	-0-	-279	-0-	1851 2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	2217 2	N	-0-			-0-
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	N	-0-			-0-
*09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552		PERF.10374 - 11445	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	159	-0-	159	159	159 2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694		PERF.10032 - 10366	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF.10070 - 11139	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10983 - 11155	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	Y	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	Y	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	Y	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	Y	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11370 - 11489	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350 - 11450
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	M	PROD	AMT	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243 - 11440
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	Y	-0-		1
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-		1
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-		1
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	Y	-0-		1
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2	Y	-0-		1
09	1110 N	765	-0-	-345	-0-	765	2	Y	-0-		1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961 - 11388
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	208294	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11164 - 11495
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #:		1	RRCID ->	210251	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10603 - 11800
04	690 N	590	-0-	-100	-0-	590	2	N	-0-		7
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	1	1	8
06	1110 N	952	-0-	-158	-0-	952	2	N	-0-		8
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-		8
08	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	1448	2	N	-0-		8
*09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		8

DOSS GU		WELL #:		2	RRCID ->	212513	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9856 - 11407
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		6L	RRCID ->	212863	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11317 - 11696
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
DOSS GU		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3		212898		10/17/2006		11935		11100 - 11384	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	390 N	387	-0-	-3	-0-		387	2			1
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2			1
06	390 N	389	-0-	-1	-0-		389	2	1	1	-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-		391	2			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	2			-0-
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2			-0-
		4		214889		05/19/2014		11867		9932 - 11544	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						1
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2	1	1	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
		5		216622		05/30/2005		12800		11388 - 12678	
04	2340 X	1592	-0-	-748	-0-		1592	2			2
05	2728 X	2704	-0-	-24	-0-		2704	2			2
06	2640 X	1678	-0-	-962	-0-		1677	2	1	9	1
07	2728 X	2076	-0-	-652	-0-		2076	2			1
08	1674 N	1220	-0-	-454	-0-		1220	2			1
09	1620 N	1236	-0-	-384	-0-		1236	2			1
		6		216676		08/10/2005		11900		11322 - 11561	
04	600 N	544	-0-	-56	-0-		544	2			3
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558	2			3
06	540 N	527	-0-	-13	-0-		527	2	2	1	1
07	558 N	545	-0-	-13	-0-		545	2			1
08	558 N	542	-0-	-16	-0-		542	2			1
09	540 N	519	-0-	-21	-0-		519	2			1
		8		216681		09/09/2005		11900		11314 - 11501	
04	2100 N	1613	-0-	-487	-0-		1613	2			1
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1708	2			1
06	1980 N	1363	-0-	-617	-0-		1363	2	1	1	-0-
07	1674 N	1384	-0-	-290	-0-		1384	2			-0-
08	1705 N	1392	-0-	-313	-0-		1392	2			-0-
*09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1379	2			-0-
RICKARD GAS UNIT		1		217214		10/11/2005		12508		10896 - 11104	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
		9		217867		11/02/2005		11912		10872 - 11372	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		Y	-0-			20
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		Y	-0-			20
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	-0-	15 1		5
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-			5
08	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	1442 2		Y	-0-			5
09	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1320 2		Y	-0-			5

 DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		Y	-0-			1
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-			1
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		Y	-0-			1
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		Y	-0-			1
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-			1
09	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	1186 2		Y	-0-			1

 SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

04	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1416 2		Y	-0-			-0-
05	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415 2		Y	-0-			-0-
06	1530 N	723	-0-	-807	-0-	723 2		Y	-0-			-0-
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		Y	-0-			-0-
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		Y	-0-			-0-
*09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		Y	-0-			-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		Y	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		Y	-0-			-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2		Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		Y	-0-			29
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-			29
06	510 N	435	-0-	-75	-0-	435 2		Y	-0-	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

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DOSS GU		WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320		
04	2880 X	2852	-0-	-28	-0-	2852	2	Y	-0-	7
05	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	2757	2	Y	-0-	7
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	Y	-0-	7
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2	Y	-0-	7
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	Y	-0-	7
*09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	Y	-0-	7
SIMS, ALTON		WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468		
04	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2	Y	-0-	1
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	Y	-0-	1
06	2010 N	1707	-0-	-303	-0-	1707	2	Y	-0-	1
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	Y	-0-	1
08	2015 N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2	Y	-0-	1
*09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	Y	-0-	1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668		
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-	-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-	-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-	-0-
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2	Y	-0-	-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626		
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-	-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-	-0-
DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426		
04	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2	Y	-0-	22
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	Y	-0-	22
06	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2	Y	-0-	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
SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852		
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	Y	-0-	-0-
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	Y	-0-	-0-
06	2250 N	2124	-0-	-126	-0-	2124	2	Y	-0-	-0-
07	2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2	Y	-0-	-0-
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	Y	-0-	-0-
09	1800 N	1068	-0-	-732	-0-	1068	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1080 N	719	-0-	-361	-0-	719 2	Y	-0-		15
05	1116 N	966	-0-	-150	-0-	966 2	Y	-0-		15
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	Y	-0-	11 1	4
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	Y	-0-		4
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	Y	-0-		4
*09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	Y	-0-		4

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188		
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150		
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	Y	-0-		10
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	Y	-0-		10
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	Y	-0-	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

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214		
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	Y	-0-		6
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	Y	-0-		6
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	Y	-0-		6
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 2	Y	-0-		6
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2	Y	-0-		6
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-		6

SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436		
04	2010 X	1452	-0-	-558	-0-	1452 2	Y	-0-		1
05	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	Y	-0-		1
06	1650 X	1410	-0-	-240	-0-	1410 2	Y	-0-		1
07	1488 X	1148	-0-	-340	-0-	1148 2	Y	-0-		1
08	1364 N	1190	-0-	-174	-0-	1190 2	Y	-0-		1
09	1320 N	593	-0-	-727	-0-	593 2	Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736		
04	870 N	857	-0-	-13	-0-	857 2	Y	-0-		1
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	Y	-0-		1
06	930 N	833	-0-	-97	-0-	833 2	Y	-0-		1
07	899 N	207	-0-	-692	-0-	207 2	Y	-0-		1
08	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 2	Y	-0-		1
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	796 2	Y	-0-		1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687		
04	2760 X	2489	-0-	-271	-0-	2489 2	Y	-0-		-0-
05	2852 X	2116	-0-	-736	-0-	2116 2	Y	-0-		-0-
06	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	2500 2	Y	-0-		-0-
07	2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566 2	Y	-0-		-0-
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	Y	-0-		-0-
*09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11186 - 13100		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-0-			5
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-			5
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	Y	-0-	4 1		1
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-			1
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	Y	-0-			1
09	1110 N	511	-0-	-599	-0-	511	2	Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203		PERF.11396 - 11638		
04	2070 N	1793	-0-	-277	-0-	1793	2	Y	-0-			1
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	Y	-0-			1
06	2280 N	2044	-0-	-236	-0-	2044	2	Y	-0-			1
07	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2	Y	-0-			1
08	2139 N	1759	-0-	-380	-0-	1759	2	Y	-0-			1
09	2040 N	1203	-0-	-837	-0-	1203	2	Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11014 - 11330		
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	Y	-0-			-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	Y	-0-			-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	Y	-0-			-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2	Y	-0-			-0-
*09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11270 - 12700		
04	2310 X	1074	-0-	-1236	-0-	1074	2	Y	-0-			-0-
05	2046 X	1553	-0-	-493	-0-	1553	2	Y	-0-			-0-
06	1680 X	1335	-0-	-345	-0-	1335	2	Y	-0-			-0-
07	1736 X	1420	-0-	-316	-0-	1420	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	1255	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1053	-0-	-297	-0-	1053	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11400 - 12844		
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	Y	-0-			-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	Y	-0-			-0-
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	Y	-0-			-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	Y	-0-			-0-
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	Y	-0-			-0-
*09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296		PERF.11069 - 13050		
04	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1364	2	6 9 Y	5			42
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	Y	-0-			42
06	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2	Y	-0-			42
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	Y	-0-			42
08	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2	Y	-0-			42
*09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	Y	-0-			42

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11684 - 12692		
04	3000 N	5638	-0-	2638	6894	5638	2	Y	-0-			-0-
05	11765 X	4871	-0-	-6894	-0-	4871	2	Y	-0-			-0-
06	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2	Y	-0-			-0-
07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2	Y	-0-			-0-
08	5332 X	4033	-0-	-1299	-0-	4033	2	Y	-0-			-0-
09	5160 X	3008	-0-	-2152	-0-	3008	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956				
M	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
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	Y	-0-			1
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	Y	-0-			1
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	860	-0-	-130	-0-	860	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760				
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	Y	-0-			83
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	Y	-0-			83
06	1950 N	1575	-0-	-375	-0-	1574	2	Y	1	9	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

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241636		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019												

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292				
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	Y	-0-			6
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	Y	-0-			6
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	Y	-0-			6
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	Y	-0-			6
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	Y	-0-			6
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	Y	-0-			6

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606				
04	1800 N	1298	-0-	-502	-0-	1298	2	Y	-0-			-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1064	-0-	-886	-0-	1064	2	Y	-0-			-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	Y	-0-			-0-
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	Y	-0-			-0-
*09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693				
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	Y	-0-			-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	Y	-0-			-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	1152	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1095	-0-	-225	-0-	1095	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458		PERF.11147 - 12960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-			7
05	868 N	698	-0-	-170	-0-	698 2		Y	-0-			7
06	810 N	629	-0-	-181	-0-	629 2		Y	-0-	6 1		1
07	806 N	761	-0-	-45	-0-	761 2		Y	-0-			1
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	667 2		Y	-0-			1
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590 2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11352 - 12986		
04	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2		Y	-0-			1
05	1891 N	1128	-0-	-763	-0-	1128 2		Y	-0-			1
06	2010 N	1538	-0-	-472	-0-	1538 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	2077 N	1273	-0-	-804	-0-	1273 2		Y	-0-			-0-
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		Y	-0-			-0-
*09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12424 - 13096		
04	450 N	391	-0-	-59	-0-	391 2		Y	-0-			10
05	589 N	352	-0-	-237	-0-	352 2		Y	-0-			10
06	450 N	346	-0-	-104	-0-	346 2		Y	-0-	8 1		2
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2		Y	-0-			2
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-			2
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-			2

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11262 - 12724		
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-			-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		Y	-0-			-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		Y	-0-			-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		Y	-0-			-0-
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-			-0-
*09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11276 - 13128		
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		Y	-0-			25
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		Y	-0-			25
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		Y	-0-	19 1		6
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-			6
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-			6
*09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		Y	-0-			6

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11367 - 12917		
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		Y	-0-			7
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		Y	-0-			7
06	2250 N	1981	-0-	-269	-0-	1981 2		Y	-0-	6 1		1
07	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1992 2		Y	-0-			1
08	2201 N	1719	-0-	-482	-0-	1719 2		Y	-0-			1
09	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	1891 2		Y	-0-			1

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11368 - 13090		
04	1170 N	987	-0-	-183	-0-	987 2		Y	-0-			1
05	1426 N	1137	-0-	-289	-0-	1137 2		Y	-0-			1
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	1023 N	723	-0-	-300	-0-	723 2		Y	-0-			-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		Y	-0-			-0-
*09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-	1
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-	1
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2		Y	-0-	1
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2		Y	-0-	1
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		Y	-0-	1
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2		Y	-0-	1

DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996		
04	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664 2		Y	-0-	30
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		Y	-0-	30
06	1710 N	1354	-0-	-356	-0-	1354 2		Y	-0-	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

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930		
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-	-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-	-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-	-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		Y	-0-	-0-
08	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949 2		Y	-0-	-0-
*09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978		
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	623 2		Y	-0-	-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-	-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-	-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-	-0-
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539		
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	774 2	4 9	Y	4	6
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	860 2	3 9	Y	3	9
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	901 2	47 9	Y	43	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

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724		
04	1650 N	1197	-0-	-453	-0-	1197 2		N	-0-	-0-
05	1643 N	1456	-0-	-187	-0-	1456 2		N	-0-	-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-	-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-	-0-
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-	-0-
*09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906		
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-	-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-	-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-	-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-	-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	2040	X	1676	-0-	-364	-0-	1676	2		Y	-0-			-0-
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-			-0-
06	2190	X	2031	-0-	-159	-0-	2031	2		Y	-0-			-0-
07	2263	X	2008	-0-	-255	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-
08	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
09	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830														
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		Y	-0-			4
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		Y	-0-			4
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		Y	-0-			4
07	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	1806	2		Y	-0-			4
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		Y	-0-			4
09	1740	N	739	-0-	-1001	-0-	739	2		Y	-0-			4

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952														
04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1194	2		Y	-0-			1
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			1
06	1200	N	841	-0-	-359	-0-	841	2		Y	-0-			1
07	1240	N	788	-0-	-452	-0-	788	2		Y	-0-			1
08	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2		Y	-0-			1
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452														
04	990	N	827	-0-	-163	-0-	827	2		Y	-0-			1
05	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2		Y	-0-			1
06	1080	N	378	-0-	-702	-0-	378	2		Y	-0-			1
07	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	2		Y	-0-			1
08	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2		Y	-0-			1
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2		Y	-0-			1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403														
04	1020	N	750	-0-	-270	-0-	750	2		Y	-0-			-0-
05	1085	N	26	-0-	-1059	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		Y	-0-			-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-			-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		Y	-0-			-0-
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437														
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	755	2	4 9	Y	4			6
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	633	2	3 9	Y	3			9
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	587	2	42 9	Y	38	31 1		16
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			16
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-			16
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-			16

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450														
04	510	N	226	-0-	-284	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
05	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
09	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE						
04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2				-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2				-0-
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2				-0-
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2				-0-
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2				-0-
09		1260 N	817	-0-	-443	-0-	817	2				-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236												
04		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2				6
05		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2				6
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				6
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2				6
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				6
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				6

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528												
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2				67
05		558 N	411	-0-	-147	-0-	411	2				67
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	351	2	24	9	22	31
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2				31
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2				31
*09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2				31

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462												
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2				6
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2				6
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

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058												
04		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2				1
05		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1415	2				1
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

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616												
04		900 N	881	-0-	-19	-0-	881	2				15
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2				15
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			11	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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
SIMS, ALTON		WELL #:		28	RRCID ->	254621	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11254	- 12870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1800 N	1389	-0-	-411	-0-	1389 2			Y	-0-			1
05	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	1277 2			Y	-0-			1
06	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	1460 2			Y	-0-			1
07	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1373 2			Y	-0-			1
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2			Y	-0-			1
09	1470 N	1334	-0-	-136	-0-	1334 2			Y	-0-			1

SIMS, ALTON		WELL #:		26	RRCID ->	254735	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11310	- 11520	
04	720 N	468	-0-	-252	-0-	468 2			Y	-0-			6
05	744 N	428	-0-	-316	-0-	428 2			Y	-0-			6
06	720 N	279	-0-	-441	-0-	279 2			Y	-0-			6
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2			Y	-0-			6
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			Y	-0-			6
*09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			Y	-0-			6

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	266491	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.10759	- 11651	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2			Y	-0-			6
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			Y	-0-			6
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			Y	-0-			6
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			Y	-0-			6
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			Y	-0-			6
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			Y	-0-			6

TGNR GULF COAST LLC		850992		WELL #:	3	RRCID ->	181287	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	12098	PERF.11797	- 11911
04	1290 N	930	-0-	-360	-0-	67 1	863 2	N		-0-			72
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	105 1	1274 2	N		-0-			72
06	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	94 1	1046 2	N		-0-			72
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	139 1	1561 2	N		-0-			72
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	121 1	1345 2	N		-0-			72
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	103 1	1190 2	N		-0-			72

BARGER, H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183729	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11288	- 11363	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189598	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11520	- 12637	
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N		-0-			-0-
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N		-0-			-0-
06	1350 X	851	-0-	-499	-0-	70 1	781 2	N		-0-			-0-
07	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	127 1	1417 2	N		-0-			-0-
08	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	172 1	1917 2	N		-0-			-0-
*09	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	178 1	2054 2	N		-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992								
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	170 1	2178 2	N	-0-	-0-
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	205 1	2474 2	N	-0-	-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	181 1	2021 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3144	-0-	44	44	258 1	2886 2	N	-0-	-0-
08	3051 N	3007	-0-	-44	-0-	248 1	2759 2	N	-0-	-0-
*09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	214 1	2464 2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576		
04	1830 N	1509	-0-	-321	-0-	109 1	1400 2	N	-0-	-0-
05	1891 N	1408	-0-	-483	-0-	108 1	1300 2	N	-0-	-0-
06	1860 N	1309	-0-	-551	-0-	107 1	1202 2	N	-0-	-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	135 1	1509 2	N	-0-	-0-
08	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	110 1	1223 2	N	-0-	-0-
09	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	91 1	1048 2	N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802		
04	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	107 1	1376 2	N	-0-	57
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	127 1	1530 2	N	-0-	57
06	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	137 1	1533 2	N	-0-	57
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	130 1	1450 2	N	-0-	57
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	143 1	1591 2	N	-0-	57
*09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	135 1	1553 2	N	-0-	57

BARGER, H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564		
04	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	130 1	1672 2	N	-0-	-0-
05	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	116 1	1403 2	N	-0-	-0-
06	1860 N	1401	-0-	-459	-0-	115 1	1286 2	N	-0-	-0-
07	1860 N	1581	-0-	-279	-0-	130 1	1451 2	N	-0-	-0-
08	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	117 1	1308 2	N	-0-	-0-
*09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	115 1	1325 2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770		
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	63 1	813 2	N	-0-	-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	120 1	1446 2	N	-0-	-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	107 1	1193 2	N	-0-	-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	105 1	1178 2	N	-0-	-0-
08	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	89 1	989 2	N	-0-	-0-
09	1260 N	723	-0-	-537	-0-	58 1	665 2	N	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796		
04	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	86 1	1101 2	N	-0-	-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	92 1	1107 2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1015	-0-	-215	-0-	83 1	932 2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	99 1	1111 2	N	-0-	-0-
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	99 1	1106 2	N	-0-	-0-
*09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	90 1	1032 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	190	1	2431	2	N	-0-	-0-
05	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	213	1	2568	2	N	-0-	-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	20
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

BARGER, H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359				
04	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	415	1	5316	2	N	-0-	-0-
05	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	400	1	4836	2	N	-0-	-0-
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	293	1	3284	2	N	-0-	-0-
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	250	1	2802	2	N	-0-	-0-
08	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	271	1	3019	2	N	-0-	-0-
*09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	252	1	2902	2	N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-	-0-
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877				
04	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	198	1	2542	2	N	-0-	-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	181	1	2184	2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1464	-0-	-486	-0-	120	1	1344	2	N	-0-	-0-
07	2015 N	1712	-0-	-303	-0-	140	1	1572	2	N	-0-	-0-
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	173	1	1925	2	N	-0-	-0-
*09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	147	1	1690	2	N	-0-	-0-

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746				
04	480 N	313	-0-	-167	-0-	24	1	289	2	N	-0-	17
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-	17
06	720 N	132	-0-	-588	-0-	10	1	122	2	N	-0-	17
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	N	-0-	17
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	-0-	17
*09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	55	1	707	2	N	-0-	17

BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507				
04	1230 N	676	-0-	-554	-0-	49	1	627	2	N	-0-	-0-
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	47	1	567	2	N	-0-	-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	2	N	-0-	-0-
07	713 N	223	-0-	-490	-0-	18	1	205	2	N	-0-	-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	67	1	748	2	N	-0-	-0-
*09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	1001	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
TERRY "D"		WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	2	N	-0-	67
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	105	1	1268	2	N	-0-	67
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	119	1	1337	2	N	-0-	67
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	154	1	1721	2	N	-0-	67
08	1085 N	705	-0-	-380	-0-	58	1	647	2	N	-0-	67
09	1050 N	747	-0-	-303	-0-	60	1	687	2	N	-0-	67

TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766			
04	1350 N	578	-0-	-772	-0-	42	1	536	2	N	-0-	40
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	806	2	N	-0-	40
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	131	1	1469	2	N	-0-	40
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	120	1	1339	2	N	-0-	40
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	126	1	1404	2	N	-0-	40
09	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	104	1	1202	2	N	-0-	40

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713			
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	86	1	1100	2	N	-0-	-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	90	1	1086	2	N	-0-	-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	94	1	1054	2	N	-0-	-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	95	1	1068	2	N	-0-	-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	93	1	1032	2	N	-0-	-0-
09	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	82	1	946	2	N	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610			
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	168	1	2156	2	N	-0-	-0-
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	174	1	2097	2	N	-0-	-0-
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	177	1	1976	2	N	-0-	-0-
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	180	1	2015	2	N	-0-	-0-
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	189	1	2100	2	N	-0-	-0-
*09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	166	1	1914	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693			
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	225	1	2879	2	N	-0-	-0-
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	176	1	2123	2	N	-0-	-0-
06	2130 X	101	-0-	-2029	-0-	8	1	93	2	N	-0-	-0-
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	-0-
08	2201 X	12	-0-	-2189	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
09	2130 X	41	-0-	-2089	-0-	3	1	38	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376			
04	1350 N	883	-0-	-467	-0-	64	1	819	2	N	-0-	-0-
05	1457 N	988	-0-	-469	-0-	76	1	912	2	N	-0-	-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	87	1	978	2	N	-0-	-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1064	2	N	-0-	-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	100	1	1114	2	N	-0-	-0-
*09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	89	1	1031	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE	
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992									
BARGER, H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11701		PERF.11316 - 11485	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	160 1	2050 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	161 1	1950 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1950 N	1708	-0-	-242	-0-	140 1	1568 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2294 N	1639	-0-	-655	-0-	134 1	1505 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	162 1	1809 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	172 1	1978 2	N	-0-	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11542 - 11552	
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	122 1	1557 2	N	-0-	-0-	10
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	106 1	1280 2	N	-0-	-0-	10
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	127 1	1422 2	N	-0-	-0-	10
07	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	107 1	1193 2	N	-0-	-0-	10
08	1364 N	907	-0-	-457	-0-	75 1	832 2	N	-0-	-0-	10
*09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	113 1	1302 2	N	-0-	-0-	10

BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11312 - 11390	
04	3000 N	3023	-0-	23	144	219 1	2804 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2810 N	2666	-0-	-144	-0-	204 1	2462 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	179 1	1998 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	196 1	2190 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	165 1	1832 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	155 1	1783 2	N	-0-	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11368 - 11459	
04	2460 X	2155	-0-	-305	-0-	156 1	1999 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2542 X	2065	-0-	-477	-0-	158 1	1907 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2460 X	1774	-0-	-686	-0-	146 1	1628 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	202 1	2259 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2294 X	2113	-0-	-181	-0-	174 1	1939 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2160 X	1817	-0-	-343	-0-	145 1	1672 2	N	-0-	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11594 - 12706	
04	960 N	936	-0-	-24	-0-	68 1	868 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	89 1	1079 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	112 1	1254 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	134 1	1504 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	102 1	1139 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	127 1	1463 2	N	-0-	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11502 - 11574	
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	60 1	773 2	N	-0-	-0-	17
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	64 1	774 2	N	-0-	-0-	17
06	840 N	298	-0-	-542	-0-	24 1	274 2	N	-0-	-0-	17
07	868 N	211	-0-	-657	-0-	17 1	194 2	N	-0-	-0-	17
08	837 N	480	-0-	-357	-0-	40 1	440 2	N	-0-	-0-	17
*09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	39 1	444 2	N	-0-	-0-	17

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11750 - 12822	
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	10 1	134 2	N	-0-	-0-	-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28 1	343 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	188 1	2099 2	N	-0-	-0-	-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	59 1	661 2	N	-0-	-0-	-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	64 1	709 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	111 1	1279 2	N	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992								
BARGER, H. UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202470	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11384 - 11462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	258 1	3303 2	N	-0-	-0-	
05		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	258 1	3112 2	N	-0-	-0-	
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-	

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	202476	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11711 - 12810	
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	77 1	992 2	N	-0-	-0-	
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	142 1	1712 2	N	-0-	-0-	
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-	

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	202649	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11576 - 11699	
04		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	110 1	1408 2	N	-0-	-0-	
05		1581 N	1509	-0-	-72	-0-	115 1	1394 2	N	-0-	-0-	
06		1530 N	1411	-0-	-119	-0-	116 1	1295 2	N	-0-	-0-	
07		1581 N	1370	-0-	-211	-0-	112 1	1258 2	N	-0-	-0-	
08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	128 1	1424 2	N	-0-	-0-	
09		1410 N	1257	-0-	-153	-0-	100 1	1157 2	N	-0-	-0-	

BARGER, H. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	204691	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	11333	PERF.11034 - 11465	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	205115	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11654 - 12665	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REED UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207233	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11730 - 11786	
04		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	239 1	2820 2	N	-0-	152	
05		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	216 1	2679 2	N	-0-	152	
06		2730 X	2165	-0-	-565	-0-	170 1	1991 2	N	4	156	
							4	9				
07		3131 X	1309	-0-	-1822	-0-	99 1	1210 2	N	-0-	156	
08		3131 X	2492	-0-	-639	-0-	178 1	2314 2	N	-0-	156	
09		3030 X	2690	-0-	-340	-0-	193 1	2497 2	N	-0-	156	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
REED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850								
M	O	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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	27	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	

REED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720								
04	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	160	1	1893	2	N	-0-	-0-	-0-	64	
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	141	1	1754	2	N	-0-	-0-	-0-	64	
06	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	153	1	1788	2	N	-0-	-0-	-0-	64	
07	2108	N	1419	-0-	-689	-0-	107	1	1312	2	N	-0-	-0-	-0-	64	
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	134	1	1742	2	N	-0-	-0-	-0-	64	
09	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	133	1	1722	2	N	-0-	-0-	-0-	64	

REED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133								
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	276	1	3260	2	N	-0-	-0-	-0-	20	
05	2511	X	1909	-0-	-602	-0-	142	1	1767	2	N	-0-	-0-	-0-	20	
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	198	1	2321	2	N	-0-	-0-	-0-	20	
07	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	246	1	3021	2	N	-0-	-0-	-0-	20	
08	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	203	1	2643	2	N	-0-	-0-	-0-	20	
09	3270	X	2570	-0-	-700	-0-	184	1	2386	2	N	-0-	-0-	-0-	20	

REED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140								
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	101	1	1189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	102	1	1263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1200	N	932	-0-	-268	-0-	73	1	859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	101	1	1244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	104	1	1361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	97	1	1255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979								
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	287	1	3392	2	N	30				219
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	488	1	6057	2	N	60	187	1		92
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	445	1	5217	2	N	69				161
07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	424	1	5203	2	N	-0-				161
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	392	1	5104	2	N	-0-				161
*09	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	380	1	4915	2	N	10				171

REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164								
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	46	1	548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	23
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	23
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	23
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	79	1	975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	23
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	23
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	74	1	961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992												
REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133					
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	
04	930 N	840	-0-	-90	-0-	66 1	774 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	1085 N	870	-0-	-215	-0-	65 1	805 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	1050 N	874	-0-	-176	-0-	69 1	805 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	136 1	1675 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	90 1	1169 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	84 1	1086 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574					
04	3000 N	3428	-0-	428	1963	248 1	3180 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	2370	-0-	-730	1233	181 1	2189 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	4599 X	3366	-0-	-1233	-0-	276 1	3090 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	244 1	2728 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	309 1	3441 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	315 1	3633 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

BARGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494					
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	61 1	779 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	1054 N	555	-0-	-499	-0-	42 1	513 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	1020 N	21	-0-	-999	-0-	2 1	19 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	868 N	387	-0-	-481	-0-	32 1	355 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	55 1	610 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	41 1	476 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

H. BARGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561					
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	191 1	2444 2	N	-0-	-0-	-0-			17
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	192 1	2314 2	N	-0-	-0-	-0-			17
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	130 1	1450 2	N	-0-	-0-	-0-			17
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	154 1	1724 2	N	-0-	-0-	-0-			17
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	176 1	1963 2	N	-0-	-0-	-0-			17
*09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	182 1	2093 2	N	-0-	-0-	-0-			17

BARGER, H. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565					
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25 1	317 2	N	-0-	-0-	-0-			20
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	8 1	98 2	N	-0-	-0-	-0-			20
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	100 2	N	-0-	-0-	-0-			20
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31 1	345 2	N	-0-	-0-	-0-			20
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-	-0-	-0-			20
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	52 1	594 2	N	-0-	-0-	-0-			20

REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			30

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 271861		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614					
04	1680 N	1620	-0-	-60	-0-	117 1	1503 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	129 1	1554 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	1620 N	1405	-0-	-215	-0-	115 1	1290 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	169 1	1896 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	147 1	1638 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	121 1	1390 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//			32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
WORTHY UNIT		WELL #:			1	RRCID -> 087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680					
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
04	870 X	580	-0-	-290	-0-	19	1	561	2	Y	-0-			6
05	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	994	2	Y	-0-			6
06	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	2	Y	-0-			6
07	985 X	985	-0-	-0-	-0-	49	1	936	2	Y	-0-			6
*08	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	49	1	1330	2	Y	1			7
						1	9							
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			7
WORTHY GAS UNIT		WELL #:			3	RRCID -> 184195	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710						
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	138	1	4116	2	Y	1			13
						1	9							
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	99	1	2873	2	Y	1			14
						1	9							
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	235	1	4223	2	Y	1			15
						1	9							
07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	122	1	2340	2	Y	1			16
						1	9							
*08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	131	1	3560	2	Y	4			20
						4	9							
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			20
WORTHY GAS UNIT		WELL #:			5	RRCID -> 185324	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #:			4	RRCID -> 185338	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746						
04	5280 X	4630	-0-	-650	-0-	150	1	4479	2	Y	1			51
						1	9							
05	5456 X	4861	-0-	-595	-0-	161	1	4698	2	Y	2			53
						2	9							
06	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	258	1	4648	2	Y	1			54
						1	9							
07	5022 X	2831	-0-	-2191	-0-	140	1	2690	2	Y	1			55
						1	9							
08	5022 X	4020	-0-	-1002	-0-	143	1	3873	2	Y	4			59
						4	9							
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT			59
WORTHY GAS UNIT		WELL #:			6	RRCID -> 187325	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745						
04	3960 X	2414	-0-	-1546	-0-	78	1	2336	2	Y	-0-			16
05	3782 X	2144	-0-	-1638	-0-	71	1	2072	2	Y	1			17
						1	9							
06	3660 X	2826	-0-	-834	-0-	149	1	2677	2	Y	-0-			17
07	3286 X	2367	-0-	-919	-0-	117	1	2249	2	Y	1			18
						1	9							
*08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	107	1	2903	2	Y	3			21
						3	9							
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			21

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-					-0-
05		87 X	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910		
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	39 1	1165 2	Y	-0-	2
05	992 N	631	-0-	-361	-0-	21 1	610 2	Y	-0-	2
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39 1	705 2	Y	-0-	2
07	1178 N	667	-0-	-511	-0-	33 1	634 2	Y	-0-	2
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	24 1	645 2	Y	1	3
						1 9				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810		
04	4560 X	4127	-0-	-433	-0-	134 1	3992 2	Y	1	11
						1 9				
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	135 1	3927 2	Y	1	12
						1 9				
06	4710 X	3836	-0-	-874	-0-	202 1	3634 2	Y	-0-	12
07	4867 X	4047	-0-	-820	-0-	200 1	3844 2	Y	3	15
						3 9				
08	4867 X	4226	-0-	-641	-0-	150 1	4072 2	Y	4	19
						4 9				
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT	19

HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170		
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	76 1	2268 2	Y	5	8
						6 9				
05	1395 N	1075	-0-	-320	-0-	36 1	1037 2	Y	2	10
						2 9				
06	1080 N	902	-0-	-178	-0-	47 1	853 2	Y	2	12
						2 9				
07	1395 N	801	-0-	-594	-0-	40 1	761 2	Y	-0-	12
*08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	47 1	1270 2	Y	2	14
						2 9				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200		
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	31 1	937 2	Y	2	5
						2 9				
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	27 1	775 2	Y	1	6
						1 9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 X	2476	-0-	-524	-0-	80	1	2390 2	Y	5		12
05	3100 X	2217	-0-	-883	-0-	74	1	2140 2	Y	3		15
06	3000 X	1747	-0-	-1253	-0-	92	1	1652 2	Y	3		18
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
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				Y	NO RPT		21

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A		
04	3660 X	3521	-0-	-139	-0-	114	1	3399 2	Y	7		18
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	155	1	4513 2	Y	7		25
06	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	207	1	3725 2	Y	8		33
07	4030 X	3514	-0-	-516	-0-	173	1	3340 2	Y	1		34
08	4681 X	3853	-0-	-828	-0-	137	1	3710 2	Y	5		39
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				Y	NO RPT		39

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A		
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681 2	Y	-0-		2
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697 2	Y	-0-		2
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8642 - 12880		
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	32	1	945 2	Y	-0-		9
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289 2	Y	-0-		9
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		10

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 12290 - 12950		
04	2760 X	2316	-0-	-444	-0-	75	1	2241 2	Y	-0-		9
05	2852 X	1835	-0-	-1017	-0-	61	1	1773 2	Y	1		10
06	2760 X	2597	-0-	-163	-0-	137	1	2460 2	Y	-0-		10
07	2387 X	1287	-0-	-1100	-0-	64	1	1223 2	Y	-0-		10
*08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	102	1	2762 2	Y	3		13
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-				Y	NO RPT		13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167																
HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		4980 X	2281	-0-	-2699	-0-	74	1	2201	2	Y	5					14	
05		5146 X	4506	-0-	-640	-0-	149	1	4349	2	Y	7					21	
06		4980 X	1430	-0-	-3550	-0-	75	1	1352	2	Y	3					24	
07		3441 X	2150	-0-	-1291	-0-	106	1	2044	2	Y	-0-					24	
*08		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	191	1	5179	2	Y	7					31	
							8	9										
09		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT						31

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900										
04		T. A.	1228	-0-	1228	4016	40	1	1188	2	Y	-0-						1
05		4969 X	953	-0-	-4016	-0-	32	1	921	2	Y	-0-						1
06		854 X	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	Y	-0-						1
07		1550 X	616	-0-	-934	-0-	30	1	586	2	Y	-0-						1
*08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	2	Y	1						2
							1	9										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960										
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250										
04		4500 X	3464	-0-	-1036	-0-	112	1	3343	2	Y	8						23
05		4650 X	4319	-0-	-331	-0-	143	1	4169	2	Y	6						29
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	NO RPT	-0-	-4170	-0-	6	9			Y	NO RPT						42

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020										
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8527 - 12850	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1740 X	1369	-0-	-371	-0-	44	1	1325	2	Y	-0-	4
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1476	2	Y	1	5
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	8

HUFFMAN "B"				WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11844 - 12970
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	27	1	799	2	Y	2	4
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	Y	1	5
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	7

HUFFMAN "B"				WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171		PERF.11862 - 13000
04	1680 N	998	-0-	-682	-0-	32	1	964	2	Y	2	6
05	1271 N	1034	-0-	-237	-0-	34	1	998	2	Y	2	8
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	11

HUFFMAN "B"				WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13050 - 13070
04	2010 X	1520	-0-	-490	-0-	49	1	1468	2	Y	3	10
05	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	100	1	2923	2	Y	4	14
06	2790 X	1547	-0-	-1243	-0-	81	1	1463	2	Y	3	17
07	2883 X	1565	-0-	-1318	-0-	77	1	1488	2	Y	-0-	17
08	3038 X	2551	-0-	-487	-0-	91	1	2457	2	Y	3	20
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	3	9			Y	NO RPT	20

HUFFMAN "B"				WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326		PERF.12089 - 13160
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	26	1	786	2	Y	-0-		8
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	59	1	1721	2	Y	1		9
							1	9						
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1009	2	Y	-0-		9
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1	1441	2	Y	1		10
							1	9						
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	72	1	1964	2	Y	2		12
							2	9						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	20	1	597	2	Y	-0-		-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	Y	-0-		-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	Y	-0-		-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-		-0-
							2	9						
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	1		1
							1	9						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

04	1290	N	134	-0-	-1156	-0-	4	1	130	2	Y	-0-		4
05	1178	N	445	-0-	-733	-0-	15	1	429	2	Y	1		5
							1	9						
06	1200	N	749	-0-	-451	-0-	39	1	709	2	Y	1		6
							1	9						
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	-0-		6
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	35	1	960	2	Y	1		7
							1	9						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

04	3900	X	3209	-0-	-691	-0-	104	1	3105	2	Y	-0-		14
05	4030	X	3265	-0-	-765	-0-	108	1	3156	2	Y	1		15
							1	9						
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	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT		19

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201798	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	8439 - 12970	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4980 X	4171	-0-	-809	-0-	135	1	4034	2	Y	2		20
05	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	146	1	4243	2	Y	2		22
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	236	1	4247	2	Y	3		25
07	4309 X	3822	-0-	-487	-0-	189	1	3632	2	Y	1		26
*08	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	188	1	5084	2	Y	4		30
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT		30

HUFFMAN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	202022	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	13215	PERF.	8517 - 13059	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

O'DONNELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204831	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	13207	PERF.	12166 - 13040	
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	29	1	858	2	Y	-0-		5
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	Y	-0-		5
06	450 N	312	-0-	-138	-0-	16	1	296	2	Y	-0-		5
07	465 N	201	-0-	-264	-0-	10	1	191	2	Y	-0-		5
*08	465 N	300	-0-	-165	-0-	11	1	289	2	Y	-0-		5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

O'DONNELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	204832	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	11918 - 12990	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2021													

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	205805	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	11896 - 12900	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	778				Y	-0-		-0-
05	778 X	-0-	-0-	-778	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		18	RRCID ->	205847	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	13432	PERF.	11900 - 13230	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MCMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	206051	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11731	PERF.11510 - 11530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-		-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	207429	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	13339	PERF. 8710 - 13190	
04	1800 X	683	-0-	-1117	-0-	22	1	660	2	Y	1	5
						1	9					
05	1860 X	1324	-0-	-536	-0-	44	1	1278	2	Y	2	7
						2	9					
06	1740 X	1734	-0-	-6	-0-	91	1	1640	2	Y	3	10
						3	9					
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
						2	9					
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT	12

HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	207965	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	13409	PERF. 8654 - 13170	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEDGMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210653	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	12990	PERF. N/A	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	17
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-	17
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	17
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	17
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

HUFFMAN "B"		WELL #:		21	RRCID ->	211056	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	13380	PERF.12208 - 13220	
04	1020 N	885	-0-	-135	-0-	29	1	854	2	Y	2	6
						2	9					
05	1457 N	942	-0-	-515	-0-	31	1	910	2	Y	1	7
						1	9					
06	1920 N	684	-0-	-1236	-0-	36	1	647	2	Y	1	8
						1	9					
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
						1	9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167						
HUFFMAN "B"				WELL #:	22	RRCID ->	220502	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	13450 PERF.11925 - 13260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		2100 N	1455	-0-	-645	-0-	47 1	1405 2	Y	3	9
							3 9				
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	75 1	2172 2	Y	3	12
							3 9				
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	132 1	2374 2	Y	5	17
							6 9				
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
							3 9				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	221721	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	12286 PERF.11609 - 12020

04		645 X	645	-0-	-0-	-0-	21 1	624 2	Y	-0-	4
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	24 1	708 2	Y	-0-	4
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
							1 9				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	224215	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	12964 PERF.11525 - 12776

04		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	93 1	2783 2	Y	-0-	10
05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	70 1	2053 2	Y	1	11
							1 9				
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	266509	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	12460 PERF.11690 - 12238

04		1590 N	1462	-0-	-128	-0-	47 1	1415 2	Y	-0-	12
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	56 1	1645 2	Y	1	13
							1 9				
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14

HUFFMAN "B"				WELL #:	23	RRCID ->	266547	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	12585 PERF.11867 - 12360

04		2910 X	2484	-0-	-426	-0-	80 1	2398 2	Y	5	17
							6 9				
05		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	110 1	3208 2	Y	5	22
							6 9				
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		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT	34

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	Y	-0-	-0-
05	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	2890	2	Y	-0-	-0-
06	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	2865	2	Y	-0-	-0-
07	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	2936	2	Y	-0-	-0-
08	3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2	Y	-0-	-0-
09	2970 X	2745	-0-	-225	-0-	2745	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2	Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-	-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-	-0-
07	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	2	N	-0-	-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2	N	-0-	-0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

04	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2	Y	-0-	-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	Y	-0-	-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

04	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2	N	-0-	-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2	N	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993			TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2424	-0-	-396	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2849	-0-	-65	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
08	2914 X	1806	-0-	-1108	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	1491	-0-	-1329	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848				
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
05	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2		Y	-0-			-0-
06	1800 N	1408	-0-	-392	-0-	1408	2		Y	-0-			-0-
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		Y	-0-			-0-
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		Y	-0-			-0-
*09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728				
04	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			-0-
HUDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746				
04	2970 X	2235	-0-	-735	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	1452	-0-	-1617	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	1590	-0-	-1530	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	1646	-0-	-1578	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
08	3224 X	1424	-0-	-1800	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
09	2250 X	1218	-0-	-1032	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700				
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2		N	-0-			-0-
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2		N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	149583	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	11870 PERF. 11525 - 11760		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:	5	RRCID ->	149644	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12170 PERF. 8464 - 12032		
04		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2	Y	-0-		-0-
05		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2	Y	-0-		-0-
06		2400 N	2369	-0-	-31	-0-	2369	2	Y	-0-		-0-
07		2790 N	2293	-0-	-497	-0-	2293	2	Y	-0-		-0-
08		2790 N	2475	-0-	-315	-0-	2475	2	Y	-0-		-0-
09		2370 N	1788	-0-	-582	-0-	1788	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	150484	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11804 PERF. 8288 - 11570		
04		120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2	N	-0-		-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
09		180 N	70	-0-	-110	-0-	70	2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"			WELL #:	3	RRCID ->	150768	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	11760 PERF. 8319 - 11596		
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-		-0-
05		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-		-0-
06		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-		-0-
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-		-0-
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-		-0-
*09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-		-0-

REED "P" NO.1 GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	150944	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	11912 PERF. 8414 - 11769		
04		540 N	453	-0-	-87	-0-	453	2	N	-0-		-0-
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		-0-
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-		-0-
08		558 N	440	-0-	-118	-0-	440	2	N	-0-		-0-
*09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	151026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11821 PERF. 8283 - 11700		
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-
05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-		-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-		-0-
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
*09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	151831	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11850 PERF. 8345 - 11376		
04		360 N	281	-0-	-79	-0-	281	2	N	-0-		-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
09		330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT./ 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT./ 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
*09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

04	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
05	1705 X	1565	-0-	-140	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
06	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

04	720 N	580	-0-	-140	-0-	580	2		N	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
06	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2		N	-0-			-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
08	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-			-0-
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

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

OIL AND GAS DIVISION

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380 X	574	-0-	-806	-0-	574 2		N	-0-		-0-
05	1426 X	308	-0-	-1118	-0-	308 2		N	-0-		-0-
06	690 N	306	-0-	-384	-0-	306 2		N	-0-		-0-
07	589 N	331	-0-	-258	-0-	331 2		N	-0-		-0-
08	310 N	195	-0-	-115	-0-	195 2		N	-0-		-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-

 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-		-0-

 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

04	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	1688 2		N	-0-		-0-
05	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-		-0-
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-		-0-
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-		-0-
*09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-		-0-

 HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

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

 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

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

 GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-		-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-		-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 2		N	-0-		-0-
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 2		N	-0-		-0-
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2		N	-0-		-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) XTO ENERGY INC. FAILS GAS UNIT		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 157951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL	DEPTH	PERF.	8516 - 11966	
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
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-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL	DEPTH	PERF.	8426 - 11652	
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2		N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-		-0-
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2		N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL	DEPTH	PERF.	10338 - 11726	
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2		N	-0-		-0-
05	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-		-0-
06	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2		N	-0-		-0-
07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2		N	-0-		-0-
08	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-		-0-
*09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL	DEPTH	PERF.	11443 - 11596	
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-		-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-		-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-		-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-		-0-
*09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL	DEPTH	PERF.	11480 - 11736	
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	2		N	-0-		-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-		-0-
06	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	2		N	-0-		-0-
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2		N	-0-		-0-
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2		N	-0-		-0-
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2		N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL	DEPTH	PERF.	8270 - 11660	
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	381	2		N	-0-		-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-		-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-		-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-		-0-
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2		N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL	DEPTH	PERF.	8174 - 10631	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 163437			COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		270 N	161	-0-	-109	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05		279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06		240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09		150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT			WELL #: 2			RRCID -> 172501			COMPL. DATE 03/04/1999			TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330		
04		1530 N	1156	-0-	-374	-0-	1156	2		Y	-0-			3
05		1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2		Y	-0-			3
06		1530 N	1251	-0-	-279	-0-	1251	2		Y	-0-			3
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		Y	-0-			3
08		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2		Y	-0-			3
*09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		Y	-0-			3

MCSWANE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 174512			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128		
04		2308 N	2051	-0-	-257	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
07		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
08		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
09		1530 X	1141	-0-	-389	-0-	1141	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 11			RRCID -> 176334			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870		
04		2040 N	1930	-0-	-110	-0-	1930	2		Y	-0-			-0-
05		1705 N	1052	-0-	-653	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-
06		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		Y	-0-			-0-
07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		Y	-0-			-0-
08		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		Y	-0-			-0-
09		2070 N	2027	-0-	-43	-0-	2027	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 177038			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870		
04		840 N	645	-0-	-195	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
05		868 N	451	-0-	-417	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
06		840 N	430	-0-	-410	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-			-0-
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-			-0-
*09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #: 10			RRCID -> 177425			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805		
04		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		Y	-0-			-0-
05		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2		Y	-0-			-0-
06		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2		Y	-0-			-0-
07		4588 X	4342	-0-	-246	-0-	4342	2		Y	-0-			-0-
08		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2		Y	-0-			-0-
*09		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #: 8			RRCID -> 177432			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	178675	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10666 - 12862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	179037	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10556 - 12785
04		3630 X	2767	-0-	-863	-0-	2767 2	Y	-0-			-0-
05		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2	Y	-0-			-0-
06		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 2	Y	-0-			-0-
07		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 2	Y	-0-			-0-
08		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 2	Y	-0-			-0-
*09		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765 2	Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:	11	RRCID ->	179042	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	10677 - 12795
04		1800 N	584	-0-	-1216	-0-	584 2	Y	-0-			-0-
05		1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577 2	Y	-0-			-0-
06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	Y	-0-			-0-
07		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	Y	-0-			-0-
08		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	Y	-0-			-0-
09		2010 N	628	-0-	-1382	-0-	628 2	Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	179436	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10581 - 12801
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		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
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	Y	-0-			-0-
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	Y	-0-			-0-
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	Y	-0-			-0-
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	Y	-0-			-0-
08		1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287 2	Y	-0-			-0-
09		1320 N	1190	-0-	-130	-0-	1190 2	Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	180020	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8394 - 11028
04		930 N	103	-0-	-827	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
05		527 N	93	-0-	-434	-0-	93 2	Y	-0-			-0-
06		270 N	115	-0-	-155	-0-	115 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2	Y	-0-			-0-
*09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	180052	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	10732 - 12908
04		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	3495	-0-	395	395	3495 2	Y	-0-			-0-
06		2130 X	1388	-0-	-742	-0-	1388 2	Y	-0-			-0-
07		2201 X	1543	-0-	-658	-0-	1543 2	Y	-0-			-0-
08		2201 X	1543	-0-	-658	-0-	1543 2	Y	-0-			-0-
09		2130 X	1329	-0-	-801	-0-	1329 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:	12	RRCID ->	180552	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10618 - 12752	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	180592	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10762 - 12916	
04		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		2240	2			-0-
05		1612 N	329	-0-	-1283	-0-		329	2			-0-
06		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-						-0-
07		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-						-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:	6	RRCID ->	181040	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10512 - 12756	
04		4050 X	3286	-0-	-764	-0-		3286	2			-0-
05		4185 X	3063	-0-	-1122	-0-		3063	2			-0-
06		4050 X	159	-0-	-3891	-0-		159	2			-0-
07		3441 X	1308	-0-	-2133	-0-		1308	2			-0-
08		3441 X	630	-0-	-2811	-0-		630	2			-0-
09		3300 X	382	-0-	-2918	-0-		382	2			-0-

SCHILL, MARY JANE			WELL #:	1	RRCID ->	181366	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF. 8506 - 8977	
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-		690	2			-0-
05		589 N	311	-0-	-278	-0-		311	2			-0-
06		390 N	128	-0-	-262	-0-		128	2			-0-
07		589 N	154	-0-	-435	-0-		154	2			-0-
08		310 N	166	-0-	-144	-0-		166	2			-0-
*09		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:	14	RRCID ->	181445	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11065 - 12871	
04		1830 N	1712	-0-	-118	-0-		1712	2			-0-
05		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-		2596	2			-0-
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		2179	2			-0-
07		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		2005	2			-0-
08		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-		2673	2			-0-
*09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		2611	2			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	181595	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10746 - 12828	
04		1350 N	1235	-0-	-115	-0-		1235	2			-0-
05		1302 N	1034	-0-	-268	-0-		1034	2			-0-
06		1260 N	1197	-0-	-63	-0-		1197	2			-0-
07		1271 N	1171	-0-	-100	-0-		1171	2			-0-
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299	2			-0-
*09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	2			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:	13	RRCID ->	181780	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10556 - 12789	
04		217 X	217	-0-	-0-	-0-		217	2			-0-
05		302 X	302	-0-	-0-	-0-		302	2			-0-
06		287 X	287	-0-	-0-	-0-		287	2			-0-
07		683 X	683	-0-	-0-	-0-		683	2			-0-
08		310 X	252	-0-	-58	-0-		252	2			-0-
*09		320 X	320	-0-	-0-	-0-		320	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362 2		Y	-0-		13
05		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		Y	-0-		13
06		2340 X	2110	-0-	-230	-0-	2110 2		Y	-0-		13
07		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		Y	-0-		13
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		Y	-0-		13
*09		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		Y	-0-		13

THOMPSON, C. C.		WELL #:		10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827		
04		990 N	648	-0-	-342	-0-	648 2		Y	-0-		-0-
05		806 N	503	-0-	-303	-0-	503 2		Y	-0-		-0-
06		510 N	504	-0-	-6	-0-	504 2		Y	-0-		-0-
07		682 N	500	-0-	-182	-0-	500 2		Y	-0-		-0-
08		496 N	432	-0-	-64	-0-	432 2		Y	-0-		-0-
*09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916		
04		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		Y	-0-		-0-
05		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		Y	-0-		-0-
06		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		Y	-0-		-0-
07		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		Y	-0-		-0-
08		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		Y	-0-		-0-
*09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825		
04		4050 X	2616	-0-	-1434	-0-	2616 2		Y	-0-		-0-
05		4185 X	1604	-0-	-2581	-0-	1604 2		Y	-0-		-0-
06		4050 X	1311	-0-	-2739	-0-	1311 2		Y	-0-		-0-
07		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2		Y	-0-		-0-
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2		Y	-0-		-0-
*09		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795		
04		1140 N	1050	-0-	-90	-0-	1050 2		Y	-0-		-0-
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-		-0-
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		Y	-0-		-0-
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		Y	-0-		-0-
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-		-0-
09		1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792		
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-		-0-
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		Y	-0-		-0-
06		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		Y	-0-		-0-
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		Y	-0-		-0-
08		1457 N	1170	-0-	-287	-0-	1170 2		Y	-0-		-0-
09		2250 N	720	-0-	-1530	-0-	720 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786		
04		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		Y	-0-		-0-
05		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2		Y	-0-		-0-
06		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		Y	-0-		-0-
07		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		Y	-0-		-0-
08		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		Y	-0-		-0-
*09		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	Y	-0-		-0-
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	Y	-0-		-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	Y	-0-		-0-
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	Y	-0-		-0-
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	Y	-0-		-0-
*09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841			
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	Y	-0-		-0-
05	2108 N	1825	-0-	-283	-0-	1825	2	Y	-0-		-0-
06	2040 N	1318	-0-	-722	-0-	1318	2	Y	-0-		-0-
07	2108 N	1193	-0-	-915	-0-	1193	2	Y	-0-		-0-
08	1829 N	1065	-0-	-764	-0-	1065	2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	135	-0-	-1185	-0-	135	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836			
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	Y	-0-		-0-
05	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1237	-0-	-563	-0-	1237	2	Y	-0-		-0-
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	Y	-0-		-0-
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	Y	-0-		-0-
09	1230 N	304	-0-	-926	-0-	304	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748			
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	Y	-0-		-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	Y	-0-		-0-
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	Y	-0-		-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	Y	-0-		-0-
08	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2	Y	-0-		-0-
09	1650 N	1480	-0-	-170	-0-	1480	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776			
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2	Y	-0-		-0-
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2	Y	-0-		-0-
06	3600 X	3325	-0-	-275	-0-	3325	2	Y	-0-		-0-
07	3751 X	3181	-0-	-570	-0-	3181	2	Y	-0-		-0-
08	3751 X	3278	-0-	-473	-0-	3278	2	Y	-0-		-0-
09	3630 X	3107	-0-	-523	-0-	3107	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915			
04	510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	120	-0-	-120	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	110	-0-	-293	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-		-0-
*09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765			
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	115	-0-	-125	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	154	-0-	-404	-0-	154	2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	228	-0-	-826	-0-	228	2	Y	-0-		-0-
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	630 N	531	-0-	-99	-0-	531 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	600 N	578	-0-	-22	-0-	578 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 N	408	-0-	-162	-0-	408 2	Y	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751		
04	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2	Y	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785		
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2945 N	2610	-0-	-335	-0-	2610 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2310 N	2017	-0-	-293	-0-	2017 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2945 N	1811	-0-	-1134	-0-	1811 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2604 N	2352	-0-	-252	-0-	2352 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2	Y	-0-	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812		
04	1200 N	561	-0-	-639	-0-	561 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	840 N	727	-0-	-113	-0-	727 2	Y	-0-	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911		
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2490 N	2207	-0-	-283	-0-	2207 2	Y	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907		
04	3060 X	2582	-0-	-478	-0-	2582 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3162 X	3136	-0-	-26	-0-	3136 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3060 X	2973	-0-	-87	-0-	2973 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3131 X	2708	-0-	-423	-0-	2708 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2	Y	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805		
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3048 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3503 X	2864	-0-	-639	-0-	2864 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3503 X	2643	-0-	-860	-0-	2643 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3390 X	2440	-0-	-950	-0-	2440 2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		Y	-0-			-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810														
04		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		Y	-0-			-0-
05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		Y	-0-			-0-
06		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		Y	-0-			-0-
07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		Y	-0-			-0-
08		3782 X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
09		3900 X	3741	-0-	-159	-0-	3741	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920														
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
06		210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
07		217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
*09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820														
04		480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-			-0-
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-			-0-
09		480 N	403	-0-	-77	-0-	403	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753														
04		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-			-0-
05		1922 N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
06		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-
07		2201 N	1673	-0-	-528	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
08		1891 N	1230	-0-	-661	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
09		2070 N	1664	-0-	-406	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792														
04		3900 X	1674	-0-	-2226	-0-	1674	2		Y	-0-			-0-
05		3937 X	2418	-0-	-1519	-0-	2418	2		Y	-0-			-0-
06		3720 X	2458	-0-	-1262	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
07		3844 X	2506	-0-	-1338	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-
08		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		Y	-0-			-0-
09		2460 X	2427	-0-	-33	-0-	2427	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881														
04		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		Y	-0-			-0-
05		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		Y	-0-			-0-
06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		Y	-0-			-0-
07		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2		Y	-0-			-0-
08		3596 X	3210	-0-	-386	-0-	3210	2		Y	-0-			-0-
09		3480 X	184	-0-	-3296	-0-	184	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04		2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933	2			-0-	-0-
05		3069 X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			-0-	-0-
06		3060 X	2808	-0-	-252	-0-	2808	2			-0-	-0-
07		3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3050	2			-0-	-0-
08		3162 X	2925	-0-	-237	-0-	2925	2			-0-	-0-
09		2940 X	2583	-0-	-357	-0-	2583	2			-0-	-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743												
04		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			-0-	-0-
05		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			-0-	-0-
06		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			-0-	-0-
07		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			-0-	-0-
08		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			-0-	-0-
*09		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839												
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			-0-	-0-
05		1085 N	998	-0-	-87	-0-	998	2			-0-	-0-
06		1110 N	780	-0-	-330	-0-	780	2			-0-	-0-
07		1147 N	822	-0-	-325	-0-	822	2			-0-	-0-
08		992 N	912	-0-	-80	-0-	912	2			-0-	-0-
*09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838												
04		2160 N	2069	-0-	-91	-0-	2069	2			-0-	-0-
05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			-0-	-0-
06		1950 N	1860	-0-	-90	-0-	1860	2			-0-	-0-
07		2139 N	1624	-0-	-515	-0-	1624	2			-0-	-0-
08		2201 N	1823	-0-	-378	-0-	1823	2			-0-	-0-
*09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935												
04		2340 X	1483	-0-	-857	-0-	1483	2			-0-	-0-
05		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			-0-	-0-
06		1800 X	1597	-0-	-203	-0-	1597	2			-0-	-0-
07		1519 X	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			-0-	-0-
08		2480 X	1426	-0-	-1054	-0-	1426	2			-0-	-0-
09		2400 X	1179	-0-	-1221	-0-	1179	2			-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888												
04		1860 N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2			-0-	-0-
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			-0-	-0-
06		1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1660	2			-0-	-0-
07		1860 N	1357	-0-	-503	-0-	1357	2			-0-	-0-
08		1736 N	1207	-0-	-529	-0-	1207	2			-0-	-0-
09		1650 N	1166	-0-	-484	-0-	1166	2			-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976												
04		3000 X	2171	-0-	-829	-0-	2171	2			-0-	-0-
05		3100 X	2067	-0-	-1033	-0-	2067	2			-0-	-0-
06		2820 X	1746	-0-	-1074	-0-	1746	2			-0-	-0-
07		2294 X	1739	-0-	-555	-0-	1739	2			-0-	-0-
08		2263 X	1613	-0-	-650	-0-	1613	2			-0-	-0-
09		1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1620	2			-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936												
KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #:	2		RRCID ->	187590		COMPL. DATE	09/14/2007		TOTAL DEPTH	13060 PERF.10972 - 12010			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2		N	-0-				-0-
05		1116 N	566	-0-	-550	-0-	566	2		N	-0-				-0-
06		1050 N	270	-0-	-780	-0-	270	2		N	-0-				-0-
07		930 N	551	-0-	-379	-0-	551	2		N	-0-				-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-				-0-
*09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-				-0-

POLLARD, J. M.		WELL #:	18		RRCID ->	187772		COMPL. DATE	03/01/2006		TOTAL DEPTH	12992 PERF.10606 - 12880			
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		Y	-0-				-0-
05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		Y	-0-				-0-
06		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-				-0-
07		1426 N	1075	-0-	-351	-0-	1075	2		Y	-0-				-0-
08		1426 N	1126	-0-	-300	-0-	1126	2		Y	-0-				-0-
*09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:	9		RRCID ->	187805		COMPL. DATE	03/01/2006		TOTAL DEPTH	13075 PERF.10720 - 12939			
04		3180 X	2926	-0-	-254	-0-	2926	2		Y	-0-				-0-
05		3286 X	1039	-0-	-2247	-0-	1039	2		Y	-0-				-0-
06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		Y	-0-				-0-
07		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		Y	-0-				-0-
08		3286 X	3238	-0-	-48	-0-	3238	2		Y	-0-				-0-
*09		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:	5		RRCID ->	187810		COMPL. DATE	02/16/2008		TOTAL DEPTH	13055 PERF. 8372 - 12844			
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-				-0-
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-				-0-
06		840 N	787	-0-	-53	-0-	787	2		Y	-0-				-0-
07		1178 N	864	-0-	-314	-0-	864	2		Y	-0-				-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		Y	-0-				-0-
*09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	20		RRCID ->	187825		COMPL. DATE	03/01/2006		TOTAL DEPTH	12970 PERF.10690 - 12839			
04		990 N	236	-0-	-754	-0-	236	2		Y	-0-				-0-
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-				-0-
06		780 N	746	-0-	-34	-0-	746	2		Y	-0-				-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-				-0-
08		1023 N	538	-0-	-485	-0-	538	2		Y	-0-				-0-
09		750 N	426	-0-	-324	-0-	426	2		Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:	7		RRCID ->	187839		COMPL. DATE	03/01/2006		TOTAL DEPTH	13075 PERF.10750 - 12884			
04		3600 X	2290	-0-	-1310	-0-	2290	2		Y	-0-				-0-
05		3782 X	3178	-0-	-604	-0-	3178	2		Y	-0-				-0-
06		3660 X	3145	-0-	-515	-0-	3145	2		Y	-0-				-0-
07		3782 X	2000	-0-	-1782	-0-	2000	2		Y	-0-				-0-
08		3193 X	2406	-0-	-787	-0-	2406	2		Y	-0-				-0-
09		3150 X	1712	-0-	-1438	-0-	1712	2		Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:	11		RRCID ->	188266		COMPL. DATE	03/01/2006		TOTAL DEPTH	12962 PERF.10604 - 12824			
04		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2		Y	-0-				-0-
05		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2		Y	-0-				-0-
06		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		Y	-0-				-0-
07		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2		Y	-0-				-0-
08		3565 X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2		Y	-0-				-0-
09		3450 X	2293	-0-	-1157	-0-	2293	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, C. C.		WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2	Y	-0-		-0-
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	Y	-0-		-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2	Y	-0-		-0-
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	Y	-0-		-0-
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	Y	-0-		-0-
*09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962		
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1473	-0-	-267	-0-	1473 2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1436	-0-	-362	-0-	1436 2	Y	-0-		-0-
08	1767 N	1331	-0-	-436	-0-	1331 2	Y	-0-		-0-
09	1470 N	938	-0-	-532	-0-	938 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855		
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2	Y	-0-		-0-
05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2	Y	-0-		-0-
06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2	Y	-0-		-0-
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2	Y	-0-		-0-
08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2	Y	-0-		-0-
*09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941		
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2	Y	-0-		-0-
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2	Y	-0-		-0-
06	3360 X	2684	-0-	-676	-0-	2684 2	Y	-0-		-0-
07	3472 X	3354	-0-	-118	-0-	3354 2	Y	-0-		-0-
08	3472 X	3395	-0-	-77	-0-	3395 2	Y	-0-		-0-
09	3330 X	3288	-0-	-42	-0-	3288 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836		
04	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	Y	-0-		-0-
05	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	Y	-0-		-0-
06	1800 X	1782	-0-	-18	-0-	1782 2	Y	-0-		-0-
07	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	Y	-0-		-0-
08	2077 X	1463	-0-	-614	-0-	1463 2	Y	-0-		-0-
09	2010 X	1721	-0-	-289	-0-	1721 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876		
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	178	-0-	-92	-0-	178 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2	Y	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882		
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

04		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2	Y	-0-		-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-		-0-
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	Y	-0-		-0-
07		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	Y	-0-		-0-
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	Y	-0-		-0-
*09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122												
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	Y	-0-		6
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	Y	-0-		6
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-		6
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	Y	-0-		6
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	Y	-0-		6
*09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-		6

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146												
04		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	Y	-0-		12
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	Y	-0-		12
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	Y	-0-		12
07		1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2	Y	-0-		12
08		1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2	Y	-0-		12
09		1590 N	1386	-0-	-204	-0-	1386	2	Y	-0-		12

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952												
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	Y	-0-		-0-
05		1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2	Y	-0-		-0-
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	Y	-0-		-0-
07		1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2	Y	-0-		-0-
08		1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2	Y	-0-		-0-
09		1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830												
04		3000 N	3463	-0-	463	949	3463	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	3723	-0-	623	1572	3723	2	Y	-0-		-0-
06		4683 X	3111	-0-	-1572	-0-	3111	2	Y	-0-		-0-
07		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2	Y	-0-		-0-
08		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	Y	-0-		-0-
*09		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830												
04		3570 X	2617	-0-	-953	-0-	2617	2	Y	-0-		-0-
05		3689 X	2095	-0-	-1594	-0-	2095	2	Y	-0-		-0-
06		3180 X	1923	-0-	-1257	-0-	1923	2	Y	-0-		-0-
07		3069 X	2198	-0-	-871	-0-	2198	2	Y	-0-		-0-
08		2697 X	2274	-0-	-423	-0-	2274	2	Y	-0-		-0-
09		2610 X	2242	-0-	-368	-0-	2242	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872												
04		4650 X	4367	-0-	-283	-0-	4367	2	Y	-0-		-0-
05		4557 X	4415	-0-	-142	-0-	4415	2	Y	-0-		-0-
06		4410 X	3457	-0-	-953	-0-	3457	2	Y	-0-		-0-
07		4526 X	3754	-0-	-772	-0-	3754	2	Y	-0-		-0-
08		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2	Y	-0-		-0-
09		4380 X	4034	-0-	-346	-0-	4034	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2	Y	-0-		-0-
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2	Y	-0-		-0-
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2	Y	-0-		-0-
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	Y	-0-		-0-
08	2449 X	1824	-0-	-625	-0-	1824 2	Y	-0-		-0-
*09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898		
04	2430 N	1947	-0-	-483	-0-	1947 2	Y	-0-		-0-
05	2511 N	2049	-0-	-462	-0-	2049 2	Y	-0-		-0-
06	2430 X	1913	-0-	-517	-0-	1913 2	Y	-0-		-0-
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2	Y	-0-		-0-
08	2511 X	2203	-0-	-308	-0-	2203 2	Y	-0-		-0-
*09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876		
04	810 N	679	-0-	-131	-0-	679 2	Y	-0-		-0-
05	992 N	878	-0-	-114	-0-	878 2	Y	-0-		-0-
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	670 2	Y	-0-		-0-
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2	Y	-0-		-0-
08	868 N	697	-0-	-171	-0-	697 2	Y	-0-		-0-
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	638 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807		
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	Y	-0-		-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	Y	-0-		-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	Y	-0-		-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	Y	-0-		-0-
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	Y	-0-		-0-
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827		
04	2160 N	1997	-0-	-163	-0-	1997 2	Y	-0-		-0-
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2	Y	-0-		-0-
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2	Y	-0-		-0-
07	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2	Y	-0-		-0-
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	Y	-0-		-0-
*09	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904		
04	3000 N	3109	-0-	109	109	3109 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3447	-0-	347	456	3447 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2921	-0-	-79	377	2921 2	Y	-0-		-0-
07	3021 X	2644	-0-	-377	-0-	2644 2	Y	-0-		-0-
08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2	Y	-0-		-0-
*09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981		
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2	Y	-0-		-0-
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2	Y	-0-		-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	Y	-0-		-0-
07	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2	Y	-0-		-0-
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2	Y	-0-		-0-
*09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		2580 X	1381	-0-	-1199	-0-	1381 2		Y	-0-		-0-
05		2666 X	1040	-0-	-1626	-0-	1040 2		Y	-0-		-0-
06		1320 N	717	-0-	-603	-0-	717 2		Y	-0-		-0-
07		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		Y	-0-		-0-
08		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		Y	-0-		-0-
*09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912												
04		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		Y	-0-		-0-
05		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		Y	-0-		-0-
06		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2		Y	-0-		-0-
07		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 2		Y	-0-		-0-
08		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		Y	-0-		-0-
*09		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835												
04		2610 X	2462	-0-	-148	-0-	2462 2		Y	-0-		-0-
05		2728 X	2404	-0-	-324	-0-	2404 2		Y	-0-		-0-
06		2640 X	2565	-0-	-75	-0-	2565 2		Y	-0-		-0-
07		2728 X	1582	-0-	-1146	-0-	1582 2		Y	-0-		-0-
08		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2		Y	-0-		-0-
*09		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814												
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		Y	-0-		-0-
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-		-0-
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-		-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		-0-
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-		-0-
*09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851												
04		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		Y	-0-		-0-
05		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		Y	-0-		-0-
06		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2		Y	-0-		-0-
07		3038 X	2635	-0-	-403	-0-	2635 2		Y	-0-		-0-
08		3038 X	2722	-0-	-316	-0-	2722 2		Y	-0-		-0-
09		3030 X	2425	-0-	-605	-0-	2425 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869												
04		2130 N	2112	-0-	-18	-0-	2112 2		Y	-0-		-0-
05		2201 N	1920	-0-	-281	-0-	1920 2		Y	-0-		-0-
06		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		Y	-0-		-0-
07		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		Y	-0-		-0-
08		1922 N	1813	-0-	-109	-0-	1813 2		Y	-0-		-0-
*09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016												
04		3810 X	2439	-0-	-1371	-0-	2439 2		Y	-0-		-0-
05		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2		Y	-0-		-0-
06		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544 2		Y	-0-		-0-
07		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2		Y	-0-		-0-
08		3937 X	2650	-0-	-1287	-0-	2650 2		Y	-0-		-0-
09		3810 X	2368	-0-	-1442	-0-	2368 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
*09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814															
04		420 N	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			-0-
06		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-			-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
08		465 N	224	-0-	-241	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
09		420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2			Y	-0-			-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990															
04		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-			-0-
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-			-0-
06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-			-0-
07		1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1362	2			Y	-0-			-0-
08		1674 N	441	-0-	-1233	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
09		1620 N	1002	-0-	-618	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966															
04		3030 X	2909	-0-	-121	-0-	2909	2			Y	-0-			-0-
05		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-			-0-
06		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-			-0-
07		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-			-0-
08		3162 X	3003	-0-	-159	-0-	3003	2			Y	-0-			-0-
09		3060 X	2763	-0-	-297	-0-	2763	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860															
04		270 N	138	-0-	-132	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
*09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916															
04		1740 N	1546	-0-	-194	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
07		1612 N	1242	-0-	-370	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
08		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
09		1320 N	668	-0-	-652	-0-	668	2			N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872															
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-			-0-
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-			-0-
06		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2			Y	-0-			-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-			-0-
08		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-			-0-
09		1410 N	1276	-0-	-134	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2	Y	-0-			-0-
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2	Y	-0-			-0-
06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2	Y	-0-			-0-
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2	Y	-0-			-0-
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2	Y	-0-			-0-
09		570 N	437	-0-	-133	-0-	-0-	437	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812														
04		2670 X	2611	-0-	-59	-0-	-0-	2611	2	Y	-0-			-0-
05		2759 X	698	-0-	-2061	-0-	-0-	698	2	Y	-0-			-0-
06		3030 X	942	-0-	-2088	-0-	-0-	942	2	Y	-0-			-0-
07		3131 X	679	-0-	-2452	-0-	-0-	679	2	Y	-0-			-0-
08		3131 X	2104	-0-	-1027	-0-	-0-	2104	2	Y	-0-			-0-
*09		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	3559	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140														
04		1110 N	730	-0-	-380	-0-	-0-	730	2	Y	-0-			-0-
05		744 N	523	-0-	-221	-0-	-0-	523	2	Y	-0-			-0-
06		570 N	558	-0-	-12	-0-	-0-	558	2	Y	-0-			-0-
07		744 N	509	-0-	-235	-0-	-0-	509	2	Y	-0-			-0-
08		527 N	389	-0-	-138	-0-	-0-	389	2	Y	-0-			-0-
09		570 N	305	-0-	-265	-0-	-0-	305	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362														
04		660 N	571	-0-	-89	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
05		806 N	796	-0-	-10	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
*09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850														
04		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	-0-	3820	2	Y	-0-			-0-
05		3224 X	2220	-0-	-1004	-0-	-0-	2220	2	Y	-0-			-0-
06		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	3780	2	Y	-0-			-0-
07		3472 X	3056	-0-	-416	-0-	-0-	3056	2	Y	-0-			-0-
08		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	3724	2	Y	-0-			-0-
09		3360 X	127	-0-	-3233	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710														
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-			-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-			-0-
*09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886														
04		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	-0-			-0-
05		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	2	Y	-0-			-0-
06		2070 N	1938	-0-	-132	-0-	-0-	1938	2	Y	-0-			-0-
07		2139 N	1997	-0-	-142	-0-	-0-	1997	2	Y	-0-			-0-
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	-0-			-0-
*09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	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 #:		25	RRCID ->	191272	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.10888	- 12878	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1328	2	Y	-0-		-0-
05		1333 N	1052	-0-	-281	-0-		1052	2	Y	-0-		-0-
06		1260 N	1230	-0-	-30	-0-		1230	2	Y	-0-		-0-
07		1364 N	1304	-0-	-60	-0-		1304	2	Y	-0-		-0-
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1136	2	Y	-0-		-0-
09		1230 N	1105	-0-	-125	-0-		1105	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	191329	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11152	- 12891
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	191335	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13180	PERF. 8855	- 12116
04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		2060	2	Y	-0-		-0-
05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		2133	2	Y	-0-		-0-
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		2095	2	Y	-0-		-0-
07		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		2176	2	Y	-0-		-0-
08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		2235	2	Y	-0-		-0-
*09		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2118	2	Y	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE				WELL #:	3	RRCID ->	191365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13112	PERF.10865	- 12858
04		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-		1666	2	Y	-0-		-0-
05		651 X	343	-0-	-308	-0-		343	2	Y	-0-		-0-
06		630 X	510	-0-	-120	-0-		510	2	Y	-0-		-0-
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	2	Y	-0-		-0-
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		2068	2	Y	-0-		-0-
*09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1654	2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	191490	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	13009	PERF.11720	- 12063
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021													

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	191494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10680	- 12889
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		1966	2	Y	-0-		-0-
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	2	Y	-0-		-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	191902	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11078	- 12900
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	2	Y	-0-		-0-
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493	2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	192091	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13105	PERF.12086 - 12920				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3000	N	4666	-0-	1666	2427	4666	2		N	-0-				-0-
05	3100	N	4515	-0-	1415	3842	4515	2		N	-0-				-0-
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-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192154	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13117	PERF.10755 - 12874				
04	4590	X	4218	-0-	-372	-0-	4218	2		Y	-0-				-0-
05	4743	X	2753	-0-	-1990	-0-	2753	2		Y	-0-				-0-
06	4620	X	4024	-0-	-596	-0-	4024	2		Y	-0-				-0-
07	4774	X	2479	-0-	-2295	-0-	2479	2		Y	-0-				-0-
08	4774	X	3959	-0-	-815	-0-	3959	2		Y	-0-				-0-
09	4230	X	1275	-0-	-2955	-0-	1275	2		Y	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192160	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11262 - 12942				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192496	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11385 - 12872				
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-				-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		Y	-0-				-0-
06	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2422	2		Y	-0-				-0-
07	3100	N	3703	-0-	603	-0-	3703	2		Y	-0-				-0-
08	3100	N	2677	-0-	-423	180	2677	2		Y	-0-				-0-
*09	2661	N	2481	-0-	-180	-0-	2481	2		Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		12	RRCID ->	192548	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13040	PERF.10932 - 12858				
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-				Y	-0-				-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-				Y	-0-				-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-				Y	-0-				-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-				-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		18	RRCID ->	192779	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8469 - 13012				
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		Y	-0-				-0-
05	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	2		Y	-0-				-0-
06	3000	N	3318	-0-	318	596	3318	2		Y	-0-				-0-
07	3100	N	3263	-0-	163	759	3263	2		Y	-0-				-0-
08	4175	X	3416	-0-	-759	-0-	3416	2		Y	-0-				-0-
*09	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160								
04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		Y	-0-					-0-
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		Y	-0-					-0-
06		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-					-0-
07		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		Y	-0-					-0-
08		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		Y	-0-					-0-
*09		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		Y	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574								
04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		Y	-0-					-0-
05		1922 N	1484	-0-	-438	-0-	1484	2		Y	-0-					-0-
06		1770 N	1105	-0-	-665	-0-	1105	2		Y	-0-					-0-
07		1922 N	1237	-0-	-685	-0-	1237	2		Y	-0-					-0-
08		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		Y	-0-					-0-
*09		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180								
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-					-0-
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-					-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-					-0-
07		496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2		Y	-0-					-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-					-0-
*09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480								
04		3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3271	2		Y	-0-					-0-
05		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		Y	-0-					-0-
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		Y	-0-					-0-
07		3379 X	2972	-0-	-407	-0-	2972	2		Y	-0-					-0-
08		3844 X	3081	-0-	-763	-0-	3081	2		Y	-0-					-0-
09		3720 X	2977	-0-	-743	-0-	2977	2		Y	-0-					-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899								
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		Y	-0-					-0-
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		Y	-0-					-0-
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-					-0-
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		Y	-0-					-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		Y	-0-					-0-
*09		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		3000 N	3208	-0-	208	208	3208	2		N	-0-	-0-
05		2793 N	2585	-0-	-208	-0-	2585	2		N	-0-	-0-
06		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-	-0-
07		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-	-0-
08		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-	-0-
*09		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896												
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		Y	-0-	-0-
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-	-0-
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		Y	-0-	-0-
07		1426 N	656	-0-	-770	-0-	656	2		Y	-0-	-0-
08		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		Y	-0-	-0-
*09		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806												
04		960 N	651	-0-	-309	-0-	651	2		Y	-0-	-0-
05		682 N	273	-0-	-409	-0-	273	2		Y	-0-	-0-
06		870 N	158	-0-	-712	-0-	158	2		Y	-0-	-0-
07		682 N	179	-0-	-503	-0-	179	2		Y	-0-	-0-
08		279 N	111	-0-	-168	-0-	111	2		Y	-0-	-0-
09		150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625												
04		3000 N	3292	-0-	292	292	3292	2		Y	-0-	-0-
05		2563 N	2271	-0-	-292	-0-	2271	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	3279	-0-	279	279	3279	2		Y	-0-	-0-
07		3642 X	3363	-0-	-279	-0-	3363	2		Y	-0-	-0-
08		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		Y	-0-	-0-
*09		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012												
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-	-0-
05		1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1313	2		N	-0-	-0-
06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-	-0-
07		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-	-0-
08		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-	-0-
*09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838												
04		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		Y	-0-	-0-
05		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		Y	-0-	-0-
06		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	3182	-0-	82	82	3182	2		Y	-0-	-0-
08		3100 N	3174	-0-	74	156	3174	2		Y	-0-	-0-
*09		3000 N	3012	-0-	12	168	3012	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862												
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	-0-
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-	-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-	-0-
07		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-	-0-
08		713 N	491	-0-	-222	-0-	491	2		N	-0-	-0-
09		330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2790 X	1967	-0-	-823	-0-	1967 2		Y	-0-			-0-
05		2883 X	1705	-0-	-1178	-0-	1705 2		Y	-0-			-0-
06		2790 X	2127	-0-	-663	-0-	2127 2		Y	-0-			-0-
07		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		Y	-0-			-0-
08		2666 X	2539	-0-	-127	-0-	2539 2		Y	-0-			-0-
*09		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198													
04		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2		Y	-0-			-0-
05		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2		Y	-0-			-0-
06		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		Y	-0-			-0-
07		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		Y	-0-			-0-
08		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2		Y	-0-			-0-
*09		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772													
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
05		1519 N	1263	-0-	-256	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1267	-0-	-173	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
*09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870													
04		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		Y	-0-			-0-
05		4588 X	2383	-0-	-2205	-0-	2383 2		Y	-0-			-0-
06		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 2		Y	-0-			-0-
07		4588 X	4081	-0-	-507	-0-	4081 2		Y	-0-			-0-
08		3720 X	2766	-0-	-954	-0-	2766 2		Y	-0-			-0-
09		4470 X	3731	-0-	-739	-0-	3731 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612													
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-			-0-
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-			-0-
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-			-0-
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-			-0-
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y	-0-			-0-
*09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638													
04		1350 N	1056	-0-	-294	-0-	1056 2		Y	-0-			-0-
05		1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1010 2		Y	-0-			-0-
06		1200 N	739	-0-	-461	-0-	739 2		Y	-0-			-0-
07		1085 N	675	-0-	-410	-0-	675 2		Y	-0-			-0-
08		1023 N	836	-0-	-187	-0-	836 2		Y	-0-			-0-
09		750 N	704	-0-	-46	-0-	704 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306													
04		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2		Y	-0-			-0-
05		3224 X	2300	-0-	-924	-0-	2300 2		Y	-0-			-0-
06		3510 X	2813	-0-	-697	-0-	2813 2		Y	-0-			-0-
07		3627 X	2000	-0-	-1627	-0-	2000 2		Y	-0-			-0-
08		3627 X	447	-0-	-3180	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
09		3330 X	591	-0-	-2739	-0-	591 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		Y	-0-	-0-
05	3162 X	3085	-0-	-77	-0-	3085 2		Y	-0-	-0-
06	3930 X	3207	-0-	-723	-0-	3207 2		Y	-0-	-0-
07	4061 X	2732	-0-	-1329	-0-	2732 2		Y	-0-	-0-
08	4061 X	3154	-0-	-907	-0-	3154 2		Y	-0-	-0-
09	3510 X	2814	-0-	-696	-0-	2814 2		Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196475		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832		
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-	-0-
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-	-0-
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-	-0-
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		N	-0-	-0-
08	2108 N	2073	-0-	-35	-0-	2073 2		N	-0-	-0-
*09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470		
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-	-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-	-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	-0-
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246		
04	2940 X	1747	-0-	-1193	-0-	1747 2		Y	-0-	-0-
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2		Y	-0-	-0-
06	4110 X	2312	-0-	-1798	-0-	2312 2		Y	-0-	-0-
07	4247 X	999	-0-	-3248	-0-	999 2		Y	-0-	-0-
08	4247 X	1542	-0-	-2705	-0-	1542 2		Y	-0-	-0-
09	3240 X	1475	-0-	-1765	-0-	1475 2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562		
04	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1151 2		N	-0-	-0-
05	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	1067 2		N	-0-	-0-
06	1320 N	947	-0-	-373	-0-	947 2		N	-0-	-0-
07	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018 2		N	-0-	-0-
08	1054 N	825	-0-	-229	-0-	825 2		N	-0-	-0-
*09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656		
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 2		Y	-0-	-0-
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		Y	-0-	-0-
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		Y	-0-	-0-
07	3565 X	2656	-0-	-909	-0-	2656 2		Y	-0-	-0-
08	3565 X	1407	-0-	-2158	-0-	1407 2		Y	-0-	-0-
*09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FAILS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		Y	-0-	-0-	
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		Y	-0-	-0-	
06	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		Y	-0-	-0-	
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		Y	-0-	-0-	
08	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		Y	-0-	-0-	
*09	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		Y	-0-	-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822			
04	2730 X	2212	-0-	-518	-0-	2212 2		Y	-0-	-0-	
05	2790 X	2333	-0-	-457	-0-	2333 2		Y	-0-	-0-	
06	2700 X	2380	-0-	-320	-0-	2380 2		Y	-0-	-0-	
07	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		Y	-0-	-0-	
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		Y	-0-	-0-	
*09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		Y	-0-	-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921			
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2		Y	-0-	-0-	
05	3937 X	3139	-0-	-798	-0-	3139 2		Y	-0-	-0-	
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		Y	-0-	-0-	
07	3968 X	3461	-0-	-507	-0-	3461 2		Y	-0-	-0-	
08	3968 X	2317	-0-	-1651	-0-	2317 2		Y	-0-	-0-	
09	3840 X	1191	-0-	-2649	-0-	1191 2		Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274			
04	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		Y	-0-	-0-	
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		Y	-0-	-0-	
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		Y	-0-	-0-	
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		Y	-0-	-0-	
08	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620 2		Y	-0-	-0-	
09	1710 N	942	-0-	-768	-0-	942 2		Y	-0-	-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885			
04	600 N	291	-0-	-309	-0-	291 2		Y	-0-	-0-	
05	620 N	74	-0-	-546	-0-	74 2		Y	-0-	-0-	
06	510 N	93	-0-	-417	-0-	93 2		Y	-0-	-0-	
07	310 N	106	-0-	-204	-0-	106 2		Y	-0-	-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-	-0-	
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		Y	-0-	-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692			
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-	-0-	
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-	-0-	
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		Y	-0-	-0-	
07	1209 N	708	-0-	-501	-0-	708 2		Y	-0-	-0-	
08	1302 N	451	-0-	-851	-0-	451 2		Y	-0-	-0-	
09	1200 N	482	-0-	-718	-0-	482 2		Y	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784			
04	1650 N	1135	-0-	-515	-0-	1135 2		N	-0-	-0-	
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-	-0-	
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-	-0-	
07	1178 N	696	-0-	-482	-0-	696 2		N	-0-	-0-	
08	1705 N	830	-0-	-875	-0-	830 2		N	-0-	-0-	
*09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		Y	-0-	-0-
05		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		Y	-0-	-0-
06		3660 X	3646	-0-	-14	-0-	3646	2		Y	-0-	-0-
07		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-	-0-
08		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		Y	-0-	-0-
*09		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747												
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		Y	-0-	-0-
05		1674 N	1155	-0-	-519	-0-	1155	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	3183	-0-	183	-0-	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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494												
04		3300 X	2149	-0-	-1151	-0-	2149	2		Y	-0-	-0-
05		3410 X	3320	-0-	-90	-0-	3320	2		Y	-0-	-0-
06		3150 X	3031	-0-	-119	-0-	3031	2		Y	-0-	-0-
07		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		Y	-0-	-0-
08		3317 X	2922	-0-	-395	-0-	2922	2		Y	-0-	-0-
09		3210 X	2693	-0-	-517	-0-	2693	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195												
04		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		Y	-0-	-0-
05		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		Y	-0-	-0-
06		2640 N	2537	-0-	-103	-0-	2537	2		Y	-0-	-0-
07		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		Y	-0-	-0-
08		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		Y	-0-	-0-
*09		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944												
04		2280 X	990	-0-	-1290	-0-	990	2		Y	-0-	-0-
05		3193 X	2310	-0-	-883	-0-	2310	2		Y	-0-	-0-
06		3090 X	1965	-0-	-1125	-0-	1965	2		Y	-0-	-0-
07		3193 X	3138	-0-	-55	-0-	3138	2		Y	-0-	-0-
08		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		Y	-0-	-0-
09		2250 X	669	-0-	-1581	-0-	669	2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707												
04		780 N	695	-0-	-85	-0-	695	2		N	-0-	-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-	-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-	-0-
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-	-0-
08		775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2		N	-0-	-0-
09		750 N	650	-0-	-100	-0-	650	2		N	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859												
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	3642	-0-	542	-0-	3642	2		N	-0-	-0-
06		1050 N	508	-0-	-542	-0-	508	2		N	-0-	-0-
07		248 N	56	-0-	-192	-0-	56	2		N	-0-	-0-
08		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-	-0-
*09		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197504		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	Y	-0-	-0-	
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	Y	-0-	-0-	
06	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2	Y	-0-	-0-	
07	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2	Y	-0-	-0-	
08	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2	Y	-0-	-0-	
09	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911			
04	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2	Y	-0-	-0-	
05	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2	Y	-0-	-0-	
06	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2	Y	-0-	-0-	
07	4929 X	3631	-0-	-1298	-0-	3631	2	Y	-0-	-0-	
08	4929 X	3121	-0-	-1808	-0-	3121	2	Y	-0-	-0-	
09	4770 X	2823	-0-	-1947	-0-	2823	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918			
04	1410 N	1253	-0-	-157	-0-	1253	2	Y	-0-	-0-	
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2	Y	-0-	-0-	
06	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2	Y	-0-	-0-	
07	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2	Y	-0-	-0-	
08	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1206	2	Y	-0-	-0-	
09	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2	Y	-0-	-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198120		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860			
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-	-0-	
05	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2	Y	-0-	-0-	
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	698	2	Y	-0-	-0-	
07	806 N	696	-0-	-110	-0-	696	2	Y	-0-	-0-	
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	Y	-0-	-0-	
*09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	-0-	-0-	

WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492			
04	630 N	457	-0-	-173	-0-	457	2	N	-0-	-0-	
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
06	540 N	310	-0-	-230	-0-	310	2	N	-0-	-0-	
07	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2	N	-0-	-0-	
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	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			
04	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2	N	-0-	-0-	
05	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2	N	-0-	-0-	
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-	-0-	
07	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2	N	-0-	-0-	
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-	-0-	
*09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE					
04		3180 X	2466	-0-	-714	-0-	-0-	2466	2		Y	-0-
05		2976 X	2189	-0-	-787	-0-	-0-	2189	2		Y	-0-
06		2640 X	2263	-0-	-377	-0-	-0-	2263	2		Y	-0-
07		2542 X	2287	-0-	-255	-0-	-0-	2287	2		Y	-0-
08		2542 X	1470	-0-	-1072	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-
*09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560												
04		2130 X	1958	-0-	-172	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-
05		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-
06		2130 X	1745	-0-	-385	-0-	-0-	1745	2		Y	-0-
07		2201 X	971	-0-	-1230	-0-	-0-	971	2		Y	-0-
08		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	3204	2		Y	-0-
*09		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	-0-	5025	2		Y	-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088												
04		2340 X	1378	-0-	-962	-0-	-0-	1378	2		Y	-0-
05		2418 X	1373	-0-	-1045	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-
06		1620 X	1379	-0-	-241	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-
07		1426 X	1316	-0-	-110	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-
08		1426 X	1293	-0-	-133	-0-	-0-	1293	2		Y	-0-
09		1380 N	1199	-0-	-181	-0-	-0-	1199	2		Y	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564												
04		510 N	352	-0-	-158	-0-	-0-	352	2		N	-0-
05		465 N	362	-0-	-103	-0-	-0-	362	2		N	-0-
06		450 N	315	-0-	-135	-0-	-0-	315	2		N	-0-
07		372 N	313	-0-	-59	-0-	-0-	313	2		N	-0-
08		372 N	288	-0-	-84	-0-	-0-	288	2		N	-0-
09		330 N	210	-0-	-120	-0-	-0-	210	2		N	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929												
04		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	-0-	3175	2		Y	-0-
05		3069 X	2925	-0-	-144	-0-	-0-	2925	2		Y	-0-
06		3150 X	3060	-0-	-90	-0-	-0-	3060	2		Y	-0-
07		3286 X	2874	-0-	-412	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-
08		3286 X	2361	-0-	-925	-0-	-0-	2361	2		Y	-0-
09		3180 X	1807	-0-	-1373	-0-	-0-	1807	2		Y	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110												
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2		Y	-0-
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2		Y	-0-
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-
07		1550 N	1020	-0-	-530	-0-	-0-	1020	2		Y	-0-
08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2		Y	-0-
*09		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2		Y	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482												
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	335	2		N	-0-
06		360 N	304	-0-	-56	-0-	-0-	304	2		N	-0-
07		372 N	297	-0-	-75	-0-	-0-	297	2		N	-0-
08		341 N	282	-0-	-59	-0-	-0-	282	2		N	-0-
09		300 N	223	-0-	-77	-0-	-0-	223	2		N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	200669	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11021 - 12302	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2070 X	1119	-0-	-951	-0-	1119	2	Y	-0-		-0-	
05	2139 N	1385	-0-	-754	-0-	1385	2	Y	-0-		-0-	
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	Y	-0-		-0-	
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	Y	-0-		-0-	
08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	Y	-0-		-0-	
*09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	Y	-0-		-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	200702	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13208	PERF.10918 - 12934	
04	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	Y	-0-		-0-	
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2	Y	-0-		-0-	
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2	Y	-0-		-0-	
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	Y	-0-		-0-	
08	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	2601	2	Y	-0-		-0-	
09	2940 X	1367	-0-	-1573	-0-	1367	2	Y	-0-		-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	200867	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	13140	PERF.10762 - 12927	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	Y	-0-		-0-	
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	Y	-0-		-0-	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-		-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		-0-	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-		-0-	
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2	Y	-0-		-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200996	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13098	PERF.10744 - 12861	
04	2640 N	2428	-0-	-212	-0-	2428	2	Y	-0-		-0-	
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	Y	-0-		-0-	
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	Y	-0-		-0-	
07	2511 N	2285	-0-	-226	-0-	2285	2	Y	-0-		-0-	
08	2666 N	1422	-0-	-1244	-0-	1422	2	Y	-0-		-0-	
*09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	Y	-0-		-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201149	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11413 - 11750	
04	3660 X	3229	-0-	-431	-0-	3229	2	Y	-0-		-0-	
05	3596 X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2	Y	-0-		-0-	
06	3210 X	2545	-0-	-665	-0-	2545	2	Y	-0-		-0-	
07	3348 X	3297	-0-	-51	-0-	3297	2	Y	-0-		-0-	
08	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2	Y	-0-		-0-	
09	3330 X	2553	-0-	-777	-0-	2553	2	Y	-0-		-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	201261	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12685	PERF.11094 - 12625	
04	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2	N	-0-		-0-	
05	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	1328	2	N	-0-		-0-	
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-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	201555	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10467 - 12552	
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	Y	-0-		-0-	
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	Y	-0-		-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	201634	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. 8522 - 12202	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-		-0-
05	1302 X	1157	-0-	-145	-0-		1157 2		Y	-0-		-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	202220	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11322 - 12776	
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1292 2		Y	-0-		-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1375 2		Y	-0-		-0-
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-

BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202263	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10977 - 11592	
04	1620 N	1158	-0-	-462	-0-		1158 2		N	-0-		-0-
05	1581 N	925	-0-	-656	-0-		925 2		N	-0-		-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202981	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10770 - 12540	
04	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-		3693 2		N	-0-		-0-
05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-		3547 2		N	-0-		-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	203025	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10526 - 12505	
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1192 2		N	-0-		-0-
05	713 N	671	-0-	-42	-0-		671 2		N	-0-		-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		1079 2		N	-0-		-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1262 2		N	-0-		-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167 2		N	-0-		-0-
09	1080 N	837	-0-	-243	-0-		837 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	203150	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12549	PERF.12017 - 12342	
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-		5088 2		Y	-0-		-0-
05	4309 X	2471	-0-	-1838	-0-		2471 2		Y	-0-		-0-
06	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-		4815 2		Y	-0-		-0-
07	5115 X	885	-0-	-4230	-0-		885 2		Y	-0-		-0-
08	5115 X	663	-0-	-4452	-0-		663 2		Y	-0-		-0-
09	4950 X	858	-0-	-4092	-0-		858 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	203157	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13018	PERF.10956 - 12716	
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2020 2		Y	-0-		-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1616 2		Y	-0-		-0-
06	2070 N	1483	-0-	-587	-0-		1483 2		Y	-0-		-0-
07	2077 N	1482	-0-	-595	-0-		1482 2		Y	-0-		-0-
08	1612 N	1583	-0-	-29	-0-		1583 2		Y	-0-		-0-
09	1470 N	1154	-0-	-316	-0-		1154 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2970 X	856	-0-	-2114	-0-	856 2		Y	-0-	-0-
05	2294 X	789	-0-	-1505	-0-	789 2		Y	-0-	-0-
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-

BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551		
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-	-0-
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-	-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492		
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		Y	-0-	-0-
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		Y	-0-	-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424		
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		Y	-0-	-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		Y	-0-	-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		Y	-0-	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-	-0-
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496		
04	3210 X	2391	-0-	-819	-0-	2391 2		Y	-0-	-0-
05	3069 X	2111	-0-	-958	-0-	2111 2		Y	-0-	-0-
06	2640 X	2033	-0-	-607	-0-	2033 2		Y	-0-	-0-
07	2480 X	1670	-0-	-810	-0-	1670 2		Y	-0-	-0-
08	2480 X	2396	-0-	-84	-0-	2396 2		Y	-0-	-0-
09	2400 X	1790	-0-	-610	-0-	1790 2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791		
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		Y	-0-	-0-
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		Y	-0-	-0-
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		Y	-0-	-0-
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		Y	-0-	-0-
08	2356 N	2037	-0-	-319	-0-	2037 2		Y	-0-	-0-
09	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2232 2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2850 X	2369	-0-	-481	-0-	2369	2	Y	-0-	-0-	
05	2945 X	2294	-0-	-651	-0-	2294	2	Y	-0-	-0-	
06	2850 X	2313	-0-	-537	-0-	2313	2	Y	-0-	-0-	
07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2	Y	-0-	-0-	
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	Y	-0-	-0-	
*09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852			
04	2940 X	1923	-0-	-1017	-0-	1923	2	Y	-0-	-0-	
05	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	2601	2	Y	-0-	-0-	
06	2940 X	1993	-0-	-947	-0-	1993	2	Y	-0-	-0-	
07	2697 X	1964	-0-	-733	-0-	1964	2	Y	-0-	-0-	
08	2697 X	2539	-0-	-158	-0-	2539	2	Y	-0-	-0-	
09	2520 X	2180	-0-	-340	-0-	2180	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 206135		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914			
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2	Y	-0-	-0-	
05	558 N	373	-0-	-185	-0-	373	2	Y	-0-	-0-	
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	Y	-0-	-0-	
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-	-0-	
08	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2	Y	-0-	-0-	
09	510 N	227	-0-	-283	-0-	227	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295			
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	Y	-0-	-0-	
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-	-0-	
06	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2	Y	-0-	-0-	
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	Y	-0-	-0-	
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-	-0-	
*09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834			
04	3630 X	3432	-0-	-198	-0-	3432	2	Y	-0-	-0-	
05	3751 X	3529	-0-	-222	-0-	3529	2	Y	-0-	-0-	
06	3630 X	3091	-0-	-539	-0-	3091	2	Y	-0-	-0-	
07	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	2980	2	Y	-0-	-0-	
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2	Y	-0-	-0-	
*09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591			
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-	
05	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	2	N	-0-	-0-	
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2	N	-0-	-0-	
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-	-0-	
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-	-0-	
*09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		3360 X	3230	-0-	-130	-0-	3230 2			Y	-0-	-0-
05		5022 X	4194	-0-	-828	-0-	4194 2			Y	-0-	-0-
06		4860 X	3777	-0-	-1083	-0-	3777 2			Y	-0-	-0-
07		5022 X	3265	-0-	-1757	-0-	3265 2			Y	-0-	-0-
08		4464 X	3945	-0-	-519	-0-	3945 2			Y	-0-	-0-
*09		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853												
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			Y	-0-	-0-
05		1922 N	1575	-0-	-347	-0-	1575 2			Y	-0-	-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751												
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-	-0-
05		775 N	770	-0-	-5	-0-	770 2			N	-0-	-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401												
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2			Y	-0-	-0-
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2			Y	-0-	-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852												
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			Y	-0-	-0-
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2			Y	-0-	-0-
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			Y	-0-	-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2			Y	-0-	-0-
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2			Y	-0-	-0-
*09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902												
04		330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2			Y	-0-	-0-
05		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2			Y	-0-	-0-
06		420 N	228	-0-	-192	-0-	228 2			Y	-0-	-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			Y	-0-	-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			Y	-0-	-0-
*09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260												
04		1800 N	1667	-0-	-133	-0-	1667 2			Y	-0-	-0-
05		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2			Y	-0-	-0-
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			Y	-0-	-0-
07		1736 N	1107	-0-	-629	-0-	1107 2			Y	-0-	-0-
08		1674 N	741	-0-	-933	-0-	741 2			Y	-0-	-0-
09		1020 N	199	-0-	-821	-0-	199 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	207522	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13208	PERF.11148 - 12110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-	-0-
05		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-	-0-
06		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-	-0-
07		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-	-0-
08		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-	-0-
09		1770 N	1710	-0-	-60	-0-	1710 2		N	-0-	-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	208100	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13180	PERF.11261 - 12154
04		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-	-0-
05		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		Y	-0-	-0-
06		2100 N	1897	-0-	-203	-0-	1897 2		Y	-0-	-0-
07		2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113 2		Y	-0-	-0-
08		2418 N	1995	-0-	-423	-0-	1995 2		Y	-0-	-0-
09		1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1805 2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208413	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11278 - 12752
04		810 N	789	-0-	-21	-0-	789 2		N	-0-	-0-
05		837 N	726	-0-	-111	-0-	726 2		N	-0-	-0-
06		810 N	588	-0-	-222	-0-	588 2		N	-0-	-0-
07		806 N	558	-0-	-248	-0-	558 2		N	-0-	-0-
08		713 N	502	-0-	-211	-0-	502 2		N	-0-	-0-
09		600 N	582	-0-	-18	-0-	582 2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		7	RRCID ->	208421	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11225 - 11686
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		Y	-0-	-0-
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-	-0-
06		1500 N	983	-0-	-517	-0-	983 2		Y	-0-	-0-
07		961 N	496	-0-	-465	-0-	496 2		Y	-0-	-0-
08		1612 N	609	-0-	-1003	-0-	609 2		Y	-0-	-0-
09		990 N	649	-0-	-341	-0-	649 2		Y	-0-	-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208663	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10292 - 12606
04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		Y	-0-	-0-
05		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		Y	-0-	-0-
06		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2		Y	-0-	-0-
07		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		Y	-0-	-0-
08		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		Y	-0-	-0-
*09		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	209287	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11452 - 12230
04		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		Y	-0-	-0-
05		1798 X	983	-0-	-815	-0-	983 2		Y	-0-	-0-
06		1740 X	566	-0-	-1174	-0-	566 2		Y	-0-	-0-
07		1798 N	893	-0-	-905	-0-	893 2		Y	-0-	-0-
08		992 N	481	-0-	-511	-0-	481 2		Y	-0-	-0-
*09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	209540	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13022	PERF.10247 - 11425
04		180 N	58	-0-	-122	-0-	58 2		N	-0-	-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	-0-
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-	-0-
*09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508				
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2	Y	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2	Y	-0-			-0-
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564				
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950				
04	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	1665	2	Y	-0-			-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	Y	-0-			-0-
06	1830 N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1565	-0-	-171	-0-	1565	2	Y	-0-			-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2	Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652				
04	3870 X	3263	-0-	-607	-0-	3263	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3408	-0-	-498	-0-	3408	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3223	-0-	-557	-0-	3223	2	N	-0-			-0-
07	3720 X	3348	-0-	-372	-0-	3348	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3288	-0-	-432	-0-	3288	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2738	-0-	-562	-0-	2738	2	N	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577				
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-			-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-			-0-
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
*09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882				
04	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	2	N	-0-			-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2	N	-0-			-0-
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	2	N	-0-			-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-			-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2	N	-0-			-0-
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2		Y	-0-	-0-
05	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		Y	-0-	-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		Y	-0-	-0-
07	3596 X	3244	-0-	-352	-0-	3244 2		Y	-0-	-0-
08	3937 X	1933	-0-	-2004	-0-	1933 2		Y	-0-	-0-
09	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	3524 2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715		
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2		N	-0-	-0-
05	589 N	535	-0-	-54	-0-	535 2		N	-0-	-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-	-0-
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 2		N	-0-	-0-
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2		N	-0-	-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	512 2		N	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580		
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-	-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-	-0-
09	420 N	347	-0-	-73	-0-	347 2		N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544		
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		Y	-0-	-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-	-0-
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		Y	-0-	-0-
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	3378	-0-	278	278	3378 2		Y	-0-	-0-
09	2250 N	1623	-0-	-627	-0-	1623 2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005		
04	780 X	560	-0-	-220	-0-	560 2		N	-0-	-0-
05	775 X	558	-0-	-217	-0-	558 2		N	-0-	-0-
06	750 X	495	-0-	-255	-0-	495 2		N	-0-	-0-
07	775 X	430	-0-	-345	-0-	430 2		N	-0-	-0-
08	589 X	313	-0-	-276	-0-	313 2		N	-0-	-0-
09	570 X	416	-0-	-154	-0-	416 2		N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710		
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-	-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-	-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-	-0-
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-	-0-
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-	-0-
*09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808		
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		Y	-0-	-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		Y	-0-	-0-
06	1860 N	1414	-0-	-446	-0-	1414 2		Y	-0-	-0-
07	1922 N	1497	-0-	-425	-0-	1497 2		Y	-0-	-0-
08	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1511 2		Y	-0-	-0-
*09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11444 - 12630	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	510 N	397	-0-	-113	-0-	397 2		N	-0-		-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
06	510 N	421	-0-	-89	-0-	421 2		N	-0-		-0-
07	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2		N	-0-		-0-
08	527 N	305	-0-	-222	-0-	305 2		N	-0-		-0-
09	420 N	223	-0-	-197	-0-	223 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814		PERF.11304 - 12624	
04	2160 N	1941	-0-	-219	-0-	1941 2		Y	-0-		-0-
05	1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1802 2		Y	-0-		-0-
06	2100 N	1604	-0-	-496	-0-	1604 2		Y	-0-		-0-
07	2015 N	1909	-0-	-106	-0-	1909 2		Y	-0-		-0-
08	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764 2		Y	-0-		-0-
*09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11258 - 12842	
04	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-		-0-
06	1260 N	994	-0-	-266	-0-	994 2		N	-0-		-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-		-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-		-0-
*09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 211156		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10932 - 12827	
04	2610 N	2227	-0-	-383	-0-	2227 2		Y	-0-		-0-
05	2356 N	1879	-0-	-477	-0-	1879 2		Y	-0-		-0-
06	2160 N	1967	-0-	-193	-0-	1967 2		Y	-0-		-0-
07	2294 N	1978	-0-	-316	-0-	1978 2		Y	-0-		-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		Y	-0-		-0-
*09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 6		RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11171 - 12472	
04	3300 X	2803	-0-	-497	-0-	2803 2		Y	-0-		-0-
05	3069 X	2657	-0-	-412	-0-	2657 2		Y	-0-		-0-
06	3240 X	2816	-0-	-424	-0-	2816 2		Y	-0-		-0-
07	3348 X	2967	-0-	-381	-0-	2967 2		Y	-0-		-0-
08	3348 X	2805	-0-	-543	-0-	2805 2		Y	-0-		-0-
09	2820 X	2706	-0-	-114	-0-	2706 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966		PERF.10684 - 12892	
04	1110 N	968	-0-	-142	-0-	968 2		N	-0-		-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		-0-
06	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2		N	-0-		-0-
07	992 N	641	-0-	-351	-0-	641 2		N	-0-		-0-
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-		-0-
09	2760 N	1977	-0-	-783	-0-	1977 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 211480		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11222 - 12790	
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-		-0-
05	2418 X	2213	-0-	-205	-0-	2213 2		N	-0-		-0-
06	2220 X	2065	-0-	-155	-0-	2065 2		N	-0-		-0-
07	2449 X	2264	-0-	-185	-0-	2264 2		N	-0-		-0-
08	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-		-0-
09	2370 X	2195	-0-	-175	-0-	2195 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948		PERF.11243 - 11536	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3630	X	3526	-0-	-104	-0-	3526	2	N	-0-	-0-
05	3348	X	2593	-0-	-755	-0-	2593	2	N	-0-	-0-
06	3690	X	3352	-0-	-338	-0-	3352	2	N	-0-	-0-
07	3813	X	2749	-0-	-1064	-0-	2749	2	N	-0-	-0-
08	3813	X	2292	-0-	-1521	-0-	2292	2	N	-0-	-0-
09	3540	X	2516	-0-	-1024	-0-	2516	2	N	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11620 - 12144	
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	Y	-0-	-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	Y	-0-	-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	Y	-0-	-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-	-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	Y	-0-	-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.10450 - 12461	
04	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	1555	2	N	-0-	-0-
05	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2	N	-0-	-0-
06	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2	N	-0-	-0-
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2	N	-0-	-0-
08	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1411	2	N	-0-	-0-
09	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	1648	2	N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11619 - 12826	
04	2430	N	1594	-0-	-836	-0-	1594	2	Y	-0-	-0-
05	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2	Y	-0-	-0-
06	1740	N	1396	-0-	-344	-0-	1396	2	Y	-0-	-0-
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	Y	-0-	-0-
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	Y	-0-	-0-
*09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10993 - 11499	
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-	-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-	-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-	-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10834 - 11678	
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	Y	-0-	-0-
05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	Y	-0-	-0-
06	2040	X	901	-0-	-1139	-0-	901	2	Y	-0-	-0-
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2	Y	-0-	-0-
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2	Y	-0-	-0-
*09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.10590 - 12689	
04	2910	N	1458	-0-	-1452	-0-	1458	2	N	-0-	-0-
05	2418	N	1499	-0-	-919	-0-	1499	2	N	-0-	-0-
06	2550	N	1581	-0-	-969	-0-	1581	2	N	-0-	-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-	-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	-0-	-0-
*09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884		PERF.10861 - 12739					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3990	X	3626	-0-	-364	-0-	3626	2		Y	-0-				-0-
05	3596	X	2909	-0-	-687	-0-	2909	2		Y	-0-				-0-
06	3480	X	2914	-0-	-566	-0-	2914	2		Y	-0-				-0-
07	3751	X	2721	-0-	-1030	-0-	2721	2		Y	-0-				-0-
08	3751	X	2715	-0-	-1036	-0-	2715	2		Y	-0-				-0-
09	3630	X	2586	-0-	-1044	-0-	2586	2		Y	-0-				-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316		PERF.10974 - 12118					
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-				-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-				-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-				-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2		Y	-0-				-0-
08	620	N	385	-0-	-235	-0-	385	2		Y	-0-				-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2		Y	-0-				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753		PERF.11386 - 12600					
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-				-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-				-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-				-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-				-0-
08	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2		N	-0-				-0-
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860		PERF.10394 - 12721					
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-				-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-				-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-				-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-				-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-				-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10543 - 12694					
04	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	2		N	-0-				-0-
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2		N	-0-				-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-				-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-				-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-				-0-
*09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-				-0-

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768		PERF.11202 - 12540					
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		Y	-0-				-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-				-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		Y	-0-				-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-				-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-				-0-
09	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1931	2		Y	-0-				-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10348 - 11572					
04	240	X	211	-0-	-29	-0-	211	2		Y	-0-				-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-				-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2		Y	-0-				-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2		Y	-0-				-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2		Y	-0-				-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616										
M	O	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
04		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2	N	-0-	-0-
05		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2	N	-0-	-0-
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-	-0-
07		3069 X	2271	-0-	-798	-0-	2271 2	N	-0-	-0-
08		3069 X	2395	-0-	-674	-0-	2395 2	N	-0-	-0-
09		2970 X	2153	-0-	-817	-0-	2153 2	N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140										
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2	Y	-0-	-0-
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	Y	-0-	-0-
06		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	Y	-0-	-0-
07		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	Y	-0-	-0-
08		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2	Y	-0-	-0-
*09		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2	Y	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742										
04		150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2	Y	-0-	-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-	-0-
06		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2	Y	-0-	-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-	-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-	-0-
09		120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2	Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602										
04		240 N	68	-0-	-172	-0-	68 2	N	-0-	-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-
06		270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2	N	-0-	-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	-0-
08		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2	N	-0-	-0-
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205										
04		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2	Y	-0-	-0-
05		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2	Y	-0-	-0-
06		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	Y	-0-	-0-
07		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2	Y	-0-	-0-
08		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2	Y	-0-	-0-
09		1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1320 2	Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580										
04		390 N	306	-0-	-84	-0-	306 2	N	-0-	-0-
05		372 N	263	-0-	-109	-0-	263 2	N	-0-	-0-
06		360 N	223	-0-	-137	-0-	223 2	N	-0-	-0-
07		310 N	158	-0-	-152	-0-	158 2	N	-0-	-0-
08		248 N	172	-0-	-76	-0-	172 2	N	-0-	-0-
09		210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2	N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693										
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-	-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-	-0-
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-	-0-
07		868 N	689	-0-	-179	-0-	689 2	N	-0-	-0-
08		682 N	458	-0-	-224	-0-	458 2	N	-0-	-0-
09		570 N	534	-0-	-36	-0-	534 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947		PERF.11616 - 12827		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3600 X	2200	-0-	-1400	-0-	2200	2	Y	-0-			-0-
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2	Y	-0-			-0-
06	3600 X	3304	-0-	-296	-0-	3304	2	Y	-0-			-0-
07	3720 X	2101	-0-	-1619	-0-	2101	2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	2724	-0-	-996	-0-	2724	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	1861	-0-	-1739	-0-	1861	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 12622		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 12850		
04	3690 X	2650	-0-	-1040	-0-	2650	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	2850	-0-	-963	-0-	2850	2	Y	-0-			-0-
06	3690 X	2253	-0-	-1437	-0-	2253	2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	2289	-0-	-1524	-0-	2289	2	Y	-0-			-0-
08	3813 X	1377	-0-	-2436	-0-	1377	2	Y	-0-			-0-
*09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11536 - 12313		
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2	Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	Y	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-			-0-
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216752		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13265		PERF.10870 - 13082		
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	Y	-0-			-0-
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	Y	-0-			-0-
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3243	-0-	143	-0-	3243	2	Y	-0-			-0-
08	2077 N	919	-0-	-1158	-0-	919	2	Y	-0-			-0-
*09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11015 - 12679		
04	2100 N	1117	-0-	-983	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	1328	-0-	-842	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
06	2010 N	1370	-0-	-640	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
*09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394		PERF.11056 - 11816		
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	Y	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		Y	-0-			-0-
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		Y	-0-			-0-
06		1050 N	914	-0-	-136	-0-	914 2		Y	-0-			-0-
07		992 N	954	-0-	-38	-0-	954 2		Y	-0-			-0-
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		Y	-0-			-0-
09		900 N	834	-0-	-66	-0-	834 2		Y	-0-			-0-

		MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385	
04		900 N	560	-0-	-340	-0-	560 2		N	-0-			-0-
05		961 N	679	-0-	-282	-0-	679 2		N	-0-			-0-
06		780 N	608	-0-	-172	-0-	608 2		N	-0-			-0-
07		589 N	507	-0-	-82	-0-	507 2		N	-0-			-0-
08		682 N	437	-0-	-245	-0-	437 2		N	-0-			-0-
09		600 N	441	-0-	-159	-0-	441 2		N	-0-			-0-

		MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640	
04		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-			-0-
05		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-			-0-
06		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		N	-0-			-0-
07		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2		N	-0-			-0-
08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		N	-0-			-0-
*09		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2		N	-0-			-0-

		REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769	
04		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
05		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
06		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
*09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			-0-

		GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676	
04		1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1825 2		Y	-0-			-0-
05		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		Y	-0-			-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-			-0-
07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		Y	-0-			-0-
08		2480 N	1806	-0-	-674	-0-	1806 2		Y	-0-			-0-
*09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		Y	-0-			-0-

		BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213	
04		2070 N	1919	-0-	-151	-0-	1919 2		Y	-0-			-0-
05		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		Y	-0-			-0-
06		2250 N	2011	-0-	-239	-0-	2011 2		Y	-0-			-0-
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		Y	-0-			-0-
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		Y	-0-			-0-
*09		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		Y	-0-			-0-

		MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838	
04		960 N	862	-0-	-98	-0-	862 2		N	-0-			-0-
05		961 N	418	-0-	-543	-0-	418 2		N	-0-			-0-
06		870 N	854	-0-	-16	-0-	854 2		N	-0-			-0-
07		899 N	635	-0-	-264	-0-	635 2		N	-0-			-0-
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
*09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
THOMPSON, C. C.			WELL #:		21	RRCID ->	217071	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13045 PERF.11426 - 12818		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2			Y	-0-	-0-	
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2			Y	-0-	-0-	
06		1620 N	1214	-0-	-406	-0-	1214 2			Y	-0-	-0-	
07		1767 N	670	-0-	-1097	-0-	670 2			Y	-0-	-0-	
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2			Y	-0-	-0-	
*09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	217075	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12665 PERF.10482 - 12511		
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2			Y	-0-	-0-	
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			Y	-0-	-0-	
06		1800 N	1702	-0-	-98	-0-	1702 2			Y	-0-	-0-	
07		1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1834 2			Y	-0-	-0-	
08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2			Y	-0-	-0-	
*09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2			Y	-0-	-0-	

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	217306	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13090 PERF.10282 - 12942		
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2			Y	-0-	-0-	
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2			Y	-0-	-0-	
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			Y	-0-	-0-	
07		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 2			Y	-0-	-0-	
08		1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1055 2			Y	-0-	-0-	
*09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2			Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	217311	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12934 PERF.11168 - 12742		
04		2580 X	2428	-0-	-152	-0-	2428 2			Y	-0-	-0-	
05		2666 X	2263	-0-	-403	-0-	2263 2			Y	-0-	-0-	
06		2580 X	2562	-0-	-18	-0-	2562 2			Y	-0-	-0-	
07		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2			Y	-0-	-0-	
08		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2			Y	-0-	-0-	
*09		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2			Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		26	RRCID ->	217367	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13022 PERF.11580 - 12850		
04		2220 N	2183	-0-	-37	-0-	2183 2			Y	-0-	-0-	
05		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2			Y	-0-	-0-	
06		2220 N	2140	-0-	-80	-0-	2140 2			Y	-0-	-0-	
07		2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198 2			Y	-0-	-0-	
08		2232 N	2201	-0-	-31	-0-	2201 2			Y	-0-	-0-	
*09		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2			Y	-0-	-0-	

KENNEDY "A"			WELL #:		4	RRCID ->	217443	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12787 PERF.10408 - 12609		
04		966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-	-0-	
05		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-	-0-	
06		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-	-0-	
07		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-	-0-	
08		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-	-0-	
*09		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-	-0-	

BELL GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	217503	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13081 PERF.10837 - 11503		
04		240 N	152	-0-	-88	-0-	152 2			N	-0-	-0-	
05		217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2			N	-0-	-0-	
06		240 N	172	-0-	-68	-0-	172 2			N	-0-	-0-	
07		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2			N	-0-	-0-	
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			N	-0-	-0-	
09		180 N	122	-0-	-58	-0-	122 2			N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	217512	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	8564 - 12178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		Y	-0-		-0-
05		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		Y	-0-		-0-
06		2130 N	2124	-0-	-6	-0-	2124 2		Y	-0-		-0-
07		2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141 2		Y	-0-		-0-
08		2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2095 2		Y	-0-		-0-
09		2130 N	1921	-0-	-209	-0-	1921 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217557	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11316 - 12353
04		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-		-0-
05		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		N	-0-		-0-
06		2580 X	2222	-0-	-358	-0-	2222 2		N	-0-		-0-
07		2666 X	2129	-0-	-537	-0-	2129 2		N	-0-		-0-
08		2666 X	2457	-0-	-209	-0-	2457 2		N	-0-		-0-
09		2490 X	1850	-0-	-640	-0-	1850 2		N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217583	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10552 - 12690
04		3390 X	1544	-0-	-1846	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
05		3503 X	1064	-0-	-2439	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
06		3120 X	1161	-0-	-1959	-0-	1161 2		N	-0-		-0-
07		2945 X	1311	-0-	-1634	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
08		2945 X	1585	-0-	-1360	-0-	1585 2		N	-0-		-0-
*09		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	217617	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11058 - 12261
04		1950 N	1896	-0-	-54	-0-	1896 2		Y	-0-		-0-
05		1891 N	1350	-0-	-541	-0-	1350 2		Y	-0-		-0-
06		2430 N	1783	-0-	-647	-0-	1783 2		Y	-0-		-0-
07		1953 N	1697	-0-	-256	-0-	1697 2		Y	-0-		-0-
08		1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105 2		Y	-0-		-0-
09		1770 N	1340	-0-	-430	-0-	1340 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		24	RRCID ->	217652	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	11672 - 12863
04		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		Y	-0-		-0-
05		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		Y	-0-		-0-
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		Y	-0-		-0-
07		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		Y	-0-		-0-
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		Y	-0-		-0-
*09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		Y	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	217661	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	11278 - 11291
04		360 N	197	-0-	-163	-0-	197 2		N	-0-		-0-
05		279 N	192	-0-	-87	-0-	192 2		N	-0-		-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
07		217 N	91	-0-	-126	-0-	91 2		N	-0-		-0-
08		186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2		N	-0-		-0-
09		210 N	48	-0-	-162	-0-	48 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	217665	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10950 - 12962
04		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		Y	-0-		-0-
05		2635 N	2382	-0-	-253	-0-	2382 2		Y	-0-		-0-
06		2460 N	2342	-0-	-118	-0-	2342 2		Y	-0-		-0-
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		Y	-0-		-0-
08		2387 N	2226	-0-	-161	-0-	2226 2		Y	-0-		-0-
09		2340 N	2241	-0-	-99	-0-	2241 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		5160 X	4640	-0-	-520	-0-	4640	2	N	-0-		-0-
05		5177 X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2	N	-0-		-0-
06		5370 X	4869	-0-	-501	-0-	4869	2	N	-0-		-0-
07		5549 X	3918	-0-	-1631	-0-	3918	2	N	-0-		-0-
08		5549 X	3832	-0-	-1717	-0-	3832	2	N	-0-		-0-
09		4860 X	1409	-0-	-3451	-0-	1409	2	N	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779												
04		1290 N	207	-0-	-1083	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
05		930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2	Y	-0-		-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822												
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402												
04		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2	Y	-0-		-0-
05		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2	Y	-0-		-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990												
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2	Y	-0-		-0-
05		3069 X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2	Y	-0-		-0-
06		2970 X	2283	-0-	-687	-0-	2283	2	Y	-0-		-0-
07		3069 X	2402	-0-	-667	-0-	2402	2	Y	-0-		-0-
08		3069 X	2648	-0-	-421	-0-	2648	2	Y	-0-		-0-
09		2970 X	2588	-0-	-382	-0-	2588	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821												
04		4380 X	3453	-0-	-927	-0-	3453	2	Y	-0-		-0-
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2	Y	-0-		-0-
06		3600 X	3080	-0-	-520	-0-	3080	2	Y	-0-		-0-
07		3720 X	3179	-0-	-541	-0-	3179	2	Y	-0-		-0-
08		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2	Y	-0-		-0-
*09		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2	Y	-0-		-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149												
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	Y	-0-		-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	-0-		-0-
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
07		124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
08		124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11464 - 12024		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	3929 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	4080	X	3665	-0-	-415	-0-	3665 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	4247	X	3679	-0-	-568	-0-	3679 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4247	X	3615	-0-	-632	-0-	3615 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	4110	X	3555	-0-	-555	-0-	3555 2	N	-0-	-0-	-0-	

CRIDER, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10469 - 12773		
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189 2	Y	-0-	-0-	-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11439 - 12882		
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	1145 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2418	N	1277	-0-	-1141	-0-	1277 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1530	N	1095	-0-	-435	-0-	1095 2	Y	-0-	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.11699 - 12928		
04	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	1591 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1586 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1643	N	1324	-0-	-319	-0-	1324 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	Y	-0-	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146		PERF.11604 - 12968		
04	3120	X	2640	-0-	-480	-0-	2640 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	3224	X	2513	-0-	-711	-0-	2513 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3120	X	2924	-0-	-196	-0-	2924 2	Y	-0-	-0-	-0-	

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10503 - 12420		
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2	N	-0-	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123		PERF.11691 - 12850		
04	2550	X	2476	-0-	-74	-0-	2476 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	3000	N	3038	-0-	38	38	3038 2	N	-0-	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420 2		N	-0-	-0-
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 2		N	-0-	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-	-0-
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2		N	-0-	-0-
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2		N	-0-	-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2		N	-0-	-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860		
04	1890 X	1638	-0-	-252	-0-	1638 2		Y	-0-	-0-
05	1922 X	1508	-0-	-414	-0-	1508 2		Y	-0-	-0-
06	1530 N	1319	-0-	-211	-0-	1319 2		Y	-0-	-0-
07	1705 N	1247	-0-	-458	-0-	1247 2		Y	-0-	-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		Y	-0-	-0-
*09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590		
04	2010 N	1237	-0-	-773	-0-	1237 2		N	-0-	-0-
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-	-0-
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-	-0-
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-	-0-
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-	-0-
09	2340 N	1369	-0-	-971	-0-	1369 2		N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903		
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	572 2		N	-0-	-0-
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	561 2		N	-0-	-0-
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	504 2		N	-0-	-0-
07	589 N	481	-0-	-108	-0-	481 2		N	-0-	-0-
08	558 N	441	-0-	-117	-0-	441 2		N	-0-	-0-
09	510 N	456	-0-	-54	-0-	456 2		N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791		
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-	-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-	-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-	-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-	-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-	-0-
*09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603		
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2		N	-0-	-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		N	-0-	-0-
06	2700 X	996	-0-	-1704	-0-	996 2		N	-0-	-0-
07	2790 X	756	-0-	-2034	-0-	756 2		N	-0-	-0-
08	2790 X	1828	-0-	-962	-0-	1828 2		N	-0-	-0-
09	2700 X	1377	-0-	-1323	-0-	1377 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	219334	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10878 - 13014		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2880 X	2818	-0-	-62	-0-	2818 2		Y	-0-			-0-
05		2945 X	2702	-0-	-243	-0-	2702 2		Y	-0-			-0-
06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		Y	-0-			-0-
07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		Y	-0-			-0-
08		3069 X	2908	-0-	-161	-0-	2908 2		Y	-0-			-0-
*09		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		Y	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219514	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	13255	PERF.11222 - 13062		
04		1980 N	1629	-0-	-351	-0-	1629 2		Y	-0-			-0-
05		2108 N	906	-0-	-1202	-0-	906 2		Y	-0-			-0-
06		1920 N	473	-0-	-1447	-0-	473 2		Y	-0-			-0-
07		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		Y	-0-			-0-
*09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	219516	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.10756 - 13167		
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		Y	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-			-0-
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-			-0-
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-			-0-
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			-0-
09		600 N	26	-0-	-574	-0-	26 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	219826	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10346	PERF.10402 - 12996		
04		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2		N	-0-			-0-
05		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2		N	-0-			-0-
06		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
07		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-			-0-
08		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2		N	-0-			-0-
*09		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	220239	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11202 - 12161		
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		Y	-0-			-0-
05		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		Y	-0-			-0-
06		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		Y	-0-			-0-
07		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		Y	-0-			-0-
08		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		Y	-0-			-0-
*09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	220246	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11615 - 13305		
04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-			-0-
05		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-			-0-
06		3180 X	2857	-0-	-323	-0-	2857 2		N	-0-			-0-
07		3410 X	2883	-0-	-527	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
08		3410 X	2914	-0-	-496	-0-	2914 2		N	-0-			-0-
09		3300 X	2798	-0-	-502	-0-	2798 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	220247	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13098	PERF.11238 - 12891		
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
07		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2		N	-0-			-0-
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-			-0-
09		360 N	247	-0-	-113	-0-	247 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	220516	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11710 - 13072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

04		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-
05		2387 X	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-
06		2910 X	1804	-0-	-1106	-0-	1804	2			N	-0-
07		3007 X	2140	-0-	-867	-0-	2140	2			N	-0-
08		3007 X	2437	-0-	-570	-0-	2437	2			N	-0-
09		2460 X	2420	-0-	-40	-0-	2420	2			N	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	221004	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11471 - 12918
04		1560 N	1357	-0-	-203	-0-	1357	2			Y	-0-
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-
09		1950 N	1742	-0-	-208	-0-	1742	2			Y	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	221652	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11155 - 12842
04		3330 X	2859	-0-	-471	-0-	2859	2			Y	-0-
05		3348 X	2886	-0-	-462	-0-	2886	2			Y	-0-
06		4170 X	2624	-0-	-1546	-0-	2624	2			Y	-0-
07		4309 X	3142	-0-	-1167	-0-	3142	2			Y	-0-
08		4309 X	2953	-0-	-1356	-0-	2953	2			Y	-0-
09		2850 X	2632	-0-	-218	-0-	2632	2			Y	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	221675	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11726 - 12295
04		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-
05		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-
06		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-
07		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-
08		3007 X	1989	-0-	-1018	-0-	1989	2			Y	-0-
09		2910 X	1801	-0-	-1109	-0-	1801	2			Y	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	221719	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12775	PERF.11354 - 12646
04		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-
05		2480 X	2024	-0-	-456	-0-	2024	2			N	-0-
06		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-
07		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-
08		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-
09		2400 N	2059	-0-	-341	-0-	2059	2			N	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	222057	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11038 - 12652
04		2730 X	2303	-0-	-427	-0-	2303	2			N	-0-
05		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-
06		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-
07		2387 X	2175	-0-	-212	-0-	2175	2			N	-0-
08		2821 X	1934	-0-	-887	-0-	1934	2			N	-0-
09		2730 X	2080	-0-	-650	-0-	2080	2			N	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	9R	RRCID ->	222060	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11370 - 12796
04		3600 X	3042	-0-	-558	-0-	3042	2			Y	-0-
05		3720 X	3166	-0-	-554	-0-	3166	2			Y	-0-
06		3420 X	2962	-0-	-458	-0-	2962	2			Y	-0-
07		3286 X	2859	-0-	-427	-0-	2859	2			Y	-0-
08		3286 X	2878	-0-	-408	-0-	2878	2			Y	-0-
09		3060 X	2915	-0-	-145	-0-	2915	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GILLIAM, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	222461	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.10809 - 12508			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		3090 X	2142	-0-	-948	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
05		3193 X	1611	-0-	-1582	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
06		3090 X	1922	-0-	-1168	-0-	1922	2		Y	-0-			-0-
07		2480 X	1024	-0-	-1456	-0-	1024	2		Y	-0-			-0-
08		2480 X	874	-0-	-1606	-0-	874	2		Y	-0-			-0-
09		2130 X	842	-0-	-1288	-0-	842	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	222496	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11898 - 12713		
04		1830 X	1279	-0-	-551	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-
05		1705 X	1392	-0-	-313	-0-	1392	2		Y	-0-			-0-
06		1590 X	1199	-0-	-391	-0-	1199	2		Y	-0-			-0-
07		1643 X	1037	-0-	-606	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-
08		1550 X	1104	-0-	-446	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-
09		1350 X	1155	-0-	-195	-0-	1155	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	222626	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12956	PERF.10938 - 12862		
04		3780 X	3452	-0-	-328	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-
05		3906 X	3654	-0-	-252	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-
06		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		Y	-0-			-0-
07		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2		Y	-0-			-0-
08		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2		Y	-0-			-0-
*09		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	222628	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11310 - 12581		
04		150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	27	RRCID ->	222636	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11898 - 12713		
04		2490 N	2476	-0-	-14	-0-	2476	2		Y	-0-			-0-
05		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		Y	-0-			-0-
06		2640 N	2081	-0-	-559	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-
07		2573 N	1923	-0-	-650	-0-	1923	2		Y	-0-			-0-
08		2046 N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-
09		2070 N	1997	-0-	-73	-0-	1997	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	222643	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11244 - 12702		
04		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
05		3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
06		3360 X	2926	-0-	-434	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
07		3534 X	3187	-0-	-347	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
08		3534 X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
09		3420 X	2896	-0-	-524	-0-	2896	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	26	RRCID ->	222697	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12942	PERF.11542 - 12817		
04		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		Y	-0-			-0-
05		2852 X	2798	-0-	-54	-0-	2798	2		Y	-0-			-0-
06		2760 X	2593	-0-	-167	-0-	2593	2		Y	-0-			-0-
07		2852 X	2348	-0-	-504	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
08		2852 X	2723	-0-	-129	-0-	2723	2		Y	-0-			-0-
09		2700 X	2515	-0-	-185	-0-	2515	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2430 N	1979	-0-	-451	-0-	1979 2		Y	-0-	-0-
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		Y	-0-	-0-
06	2370 N	2152	-0-	-218	-0-	2152 2		Y	-0-	-0-
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		Y	-0-	-0-
08	2356 N	1731	-0-	-625	-0-	1731 2		Y	-0-	-0-
09	2160 N	2079	-0-	-81	-0-	2079 2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724		
04	750 N	664	-0-	-86	-0-	664 2		N	-0-	-0-
05	1054 N	907	-0-	-147	-0-	907 2		N	-0-	-0-
06	870 N	825	-0-	-45	-0-	825 2		N	-0-	-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-	-0-
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	850 2		N	-0-	-0-
09	840 N	632	-0-	-208	-0-	632 2		N	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782		
04	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215 2		Y	-0-	-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		Y	-0-	-0-
06	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194 2		Y	-0-	-0-
07	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226 2		Y	-0-	-0-
08	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1219 2		Y	-0-	-0-
09	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890		
04	2610 N	2596	-0-	-14	-0-	2596 2		Y	-0-	-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		Y	-0-	-0-
06	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		Y	-0-	-0-
07	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2		Y	-0-	-0-
08	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		Y	-0-	-0-
09	2820 N	2568	-0-	-252	-0-	2568 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872		
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-	-0-
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2		N	-0-	-0-
06	2700 N	2397	-0-	-303	-0-	2397 2		N	-0-	-0-
07	2635 N	2400	-0-	-235	-0-	2400 2		N	-0-	-0-
08	2666 N	2164	-0-	-502	-0-	2164 2		N	-0-	-0-
09	2400 N	1426	-0-	-974	-0-	1426 2		N	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016		
04	930 N	706	-0-	-224	-0-	706 2		Y	-0-	-0-
05	713 N	433	-0-	-280	-0-	433 2		Y	-0-	-0-
06	750 N	617	-0-	-133	-0-	617 2		Y	-0-	-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		Y	-0-	-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		Y	-0-	-0-
*09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564		
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-	-0-
05	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 2		N	-0-	-0-
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	546 2		N	-0-	-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-	-0-
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	Y	-0-		-0-
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3504	-0-	504	504	3504 2	Y	-0-		-0-
07	2639 N	2135	-0-	-504	-0-	2135 2	Y	-0-		-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	Y	-0-		-0-
*09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519		
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	Y	-0-		-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	Y	-0-		-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	Y	-0-		-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	Y	-0-		-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	Y	-0-		-0-
*09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682		
04	840 N	759	-0-	-81	-0-	759 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	752	-0-	-302	-0-	752 2	N	-0-		-0-
06	930 N	610	-0-	-320	-0-	610 2	N	-0-		-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2	N	-0-		-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		-0-
09	600 N	372	-0-	-228	-0-	372 2	N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860		
04	3270 X	3090	-0-	-180	-0-	3090 2	N	-0-		44
05	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	3056 2	N	-0-		44
06	3150 X	2892	-0-	-258	-0-	2892 2	N	-0-		44
07	3255 X	2999	-0-	-256	-0-	2999 2	N	-0-		44
08	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	2960 2	N	-0-		44
09	3090 X	3018	-0-	-72	-0-	3018 2	N	-0-		44

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880		
04	390 N	172	-0-	-218	-0-	172 2	Y	-0-		-0-
05	403 N	93	-0-	-310	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
06	360 N	20	-0-	-340	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	Y	-0-		-0-
*09	3000 N	4221	-0-	1221	1221	4221 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223850		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821		
04	2520 X	2391	-0-	-129	-0-	2391 2	N	-0-		-0-
05	2511 X	2453	-0-	-58	-0-	2453 2	N	-0-		-0-
06	2550 N	2364	-0-	-186	-0-	2364 2	N	-0-		-0-
07	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	2417 2	N	-0-		-0-
08	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	2380 2	N	-0-		-0-
09	2370 N	2299	-0-	-71	-0-	2299 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772		
04	2190 N	1998	-0-	-192	-0-	1998 2	Y	-0-		-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2		N	-0-			-0-
05	2821 X	1417	-0-	-1404	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
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-
MCWATERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802				
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
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-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624				
04	1980 N	1652	-0-	-328	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-			-0-
07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-			-0-
08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-			-0-
*09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786				
04	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2		N	-0-			-0-
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2894	-0-	-346	-0-	2894 2		N	-0-			-0-
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3193	-0-	-403	-0-	3193 2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3075	-0-	-405	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706				
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2		N	-0-			-0-
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3536	-0-	-154	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
07	3813 X	3596	-0-	-217	-0-	3596 2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3572	-0-	-241	-0-	3572 2		N	-0-			-0-
09	3630 X	3390	-0-	-240	-0-	3390 2		N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602				
04	1680 N	1417	-0-	-263	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1346	-0-	-452	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1257	-0-	-483	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523				
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2		Y	-0-			-0-
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2		Y	-0-			-0-
06	2910 X	2601	-0-	-309	-0-	2601 2		Y	-0-			-0-
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2		Y	-0-			-0-
08	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2		Y	-0-			-0-
09	2910 X	2726	-0-	-184	-0-	2726 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	Y	-0-	-0-
05	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	1324	2	Y	-0-	-0-
06	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	1500	2	Y	-0-	-0-
07	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	2	Y	-0-	-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	Y	-0-	-0-
09	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2	Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224376		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726			
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-	-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-	-0-
06	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1473	2	N	-0-	-0-
07	1612	N	790	-0-	-822	-0-	790	2	N	-0-	-0-
08	1705	N	833	-0-	-872	-0-	833	2	N	-0-	-0-
09	1470	N	735	-0-	-735	-0-	735	2	N	-0-	-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584			
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-	-0-
05	1333	N	630	-0-	-703	-0-	630	2	N	-0-	-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	2	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-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772			
04	4380	X	3249	-0-	-1131	-0-	3249	2	Y	-0-	21
05	4464	X	3325	-0-	-1139	-0-	3325	2	Y	-0-	21
06	4260	X	3344	-0-	-916	-0-	3344	2	Y	-0-	21
07	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	2	Y	-0-	21
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2	Y	-0-	21
*09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2	Y	-0-	21

MUNN "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587			
04	2700	X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2	N	-0-	-0-
05	2790	X	2004	-0-	-786	-0-	2004	2	N	-0-	-0-
06	2400	N	1492	-0-	-908	-0-	1492	2	N	-0-	-0-
07	2387	N	1749	-0-	-638	-0-	1749	2	N	-0-	-0-
08	2015	N	1539	-0-	-476	-0-	1539	2	N	-0-	-0-
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-	-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664			
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-	-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-	-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	3220	-0-	120	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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743			
04	2010	N	1806	-0-	-204	-0-	1806	2	N	-0-	-0-
05	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2	N	-0-	-0-
06	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1697	2	N	-0-	-0-
07	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2	N	-0-	-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-	-0-
09	1710	N	1000	-0-	-710	-0-	1000	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2	N	-0-	-0-
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2	N	-0-	-0-
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2	N	-0-	-0-
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2	N	-0-	-0-
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2	N	-0-	-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846	
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-
05	341	N	56	-0-	-285	-0-	56	2	N	-0-	-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
07	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	2	N	-0-	-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2	N	-0-	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #:		2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916	
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-	-0-
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-	-0-
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-	-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	-0-	-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-	-0-
*09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2	N	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582	
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2	N	-0-	-0-
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2	N	-0-	-0-
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2	N	-0-	-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2	N	-0-	-0-
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2	N	-0-	-0-
*09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #:		2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652	
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-	-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-	-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-	-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-	-0-
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666	
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2	N	-0-	-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-	-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2	N	-0-	-0-
07	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	3179	2	N	-0-	-0-
08	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	3163	2	N	-0-	-0-
09	3270	X	2811	-0-	-459	-0-	2811	2	N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838	
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	Y	-0-	-0-
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	Y	-0-	-0-
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	Y	-0-	-0-
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	Y	-0-	-0-
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	Y	-0-	-0-
*09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-		-0-
05	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270 2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
09	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1166 2	N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906		
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	-0-		-0-
05	3379 X	3169	-0-	-210	-0-	3169 2	N	-0-		-0-
06	3720 X	3082	-0-	-638	-0-	3082 2	N	-0-		-0-
07	3844 X	3140	-0-	-704	-0-	3140 2	N	-0-		-0-
08	3844 X	3035	-0-	-809	-0-	3035 2	N	-0-		-0-
09	3540 X	3000	-0-	-540	-0-	3000 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 226941		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570		
04	1260 N	790	-0-	-470	-0-	790 2	N	-0-		-0-
05	1395 N	971	-0-	-424	-0-	971 2	N	-0-		-0-
06	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 226942		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713		
04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2	Y	-0-		-0-
05	3937 X	3879	-0-	-58	-0-	3879 2	Y	-0-		-0-
06	3810 X	3318	-0-	-492	-0-	3318 2	Y	-0-		-0-
07	3937 X	3645	-0-	-292	-0-	3645 2	Y	-0-		-0-
08	3937 X	3746	-0-	-191	-0-	3746 2	Y	-0-		-0-
09	3810 X	3029	-0-	-781	-0-	3029 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 28		RRCID -> 226943		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765		
04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	4094	-0-	994	994	4094 2	Y	-0-		-0-
06	5041 X	4047	-0-	-994	-0-	4047 2	Y	-0-		-0-
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2	Y	-0-		-0-
08	2139 X	1986	-0-	-153	-0-	1986 2	Y	-0-		-0-
09	2070 X	2029	-0-	-41	-0-	2029 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801		
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-		-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-		-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1196	-0-	-540	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1282	-0-	-175	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
09	1650 N	958	-0-	-692	-0-	958 2	N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 227165		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168		
04	990 N	579	-0-	-411	-0-	579 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 2	Y	-0-		-0-
06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	Y	-0-		-0-
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	Y	-0-		-0-
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2	Y	-0-		-0-
09	2550 N	1606	-0-	-944	-0-	1606 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) XTO ENERGY INC. GILLIAM. J.A. GAS UNIT II		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
WELL #: 17		RRCID -> 227169	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 13020	PERF. 7948	- 12837						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		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					
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2	Y	-0-		-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	Y	-0-		-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	Y	-0-		-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	Y	-0-		-0-
08	899	N	219	-0-	-680	-0-	219	2	Y	-0-		-0-
09	1110	N	833	-0-	-277	-0-	833	2	Y	-0-		-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 227297	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 13082	PERF. 10772	- 13000					
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-		-0-
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-		-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-		-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-		-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-		-0-
*09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 4	RRCID -> 228078	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 10088	- 11120					
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-		-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-		-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-		-0-
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 228549	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 13060	PERF. 10642	- 12810					
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	Y	-0-		-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	Y	-0-		-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 20	RRCID -> 228866	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13190	PERF. 10447	- 13161					
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-		-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24	RRCID -> 228962	COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH 12730	PERF. 11092	- 12612					
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-		-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-	-0-	
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-	-0-	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	
09	720 N	140	-0-	-580	-0-	140	2	N	-0-	-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654			
04	2700 N	2465	-0-	-235	-0-	2465	2	N	-0-	-0-	
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-	-0-	
06	2670 N	2400	-0-	-270	-0-	2400	2	N	-0-	-0-	
07	2542 N	2251	-0-	-291	-0-	2251	2	N	-0-	-0-	
08	2511 N	2241	-0-	-270	-0-	2241	2	N	-0-	-0-	
09	2400 N	2298	-0-	-102	-0-	2298	2	N	-0-	-0-	

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320			
04	2430 X	2286	-0-	-144	-0-	2286	2	N	-0-	-0-	
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	N	-0-	-0-	
06	2430 X	2243	-0-	-187	-0-	2243	2	N	-0-	-0-	
07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-	-0-	
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-	-0-	
09	2310 X	1547	-0-	-763	-0-	1547	2	N	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642			
04	4680 X	3582	-0-	-1098	-0-	3582	2	N	-0-	-0-	
05	4526 X	3851	-0-	-675	-0-	3851	2	N	-0-	-0-	
06	4170 X	3729	-0-	-441	-0-	3729	2	N	-0-	-0-	
07	3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2	N	-0-	-0-	
08	3999 X	3803	-0-	-196	-0-	3803	2	N	-0-	-0-	
*09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733			
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	-0-	-0-	
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	Y	-0-	-0-	
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	Y	-0-	-0-	
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	Y	-0-	-0-	
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	Y	-0-	-0-	
*09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	Y	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662			
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-	
05	899 N	755	-0-	-144	-0-	755	2	N	-0-	-0-	
06	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	2	N	-0-	-0-	
07	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2	N	-0-	-0-	
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2	N	-0-	-0-	
09	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	2	N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924			
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2	N	-0-	-0-	
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-	-0-	
06	2310 N	2058	-0-	-252	-0-	2058	2	N	-0-	-0-	
07	2356 N	2048	-0-	-308	-0-	2048	2	N	-0-	-0-	
08	2263 N	1256	-0-	-1007	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	
09	2070 N	2003	-0-	-67	-0-	2003	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
04		3450 X	3337	-0-	-113	-0-	3337 2			Y	-0-	-0-
05		3534 X	3057	-0-	-477	-0-	3057 2			Y	-0-	-0-
06		3540 X	3203	-0-	-337	-0-	3203 2			Y	-0-	-0-
07		3658 X	3371	-0-	-287	-0-	3371 2			Y	-0-	-0-
08		3658 X	3338	-0-	-320	-0-	3338 2			Y	-0-	-0-
09		3330 X	3136	-0-	-194	-0-	3136 2			Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892												
04		2370 N	2138	-0-	-232	-0-	2138 2			N	-0-	-0-
05		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2			N	-0-	-0-
06		2400 N	2310	-0-	-90	-0-	2310 2			N	-0-	-0-
07		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2			N	-0-	-0-
08		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2			N	-0-	-0-
09		2310 N	2141	-0-	-169	-0-	2141 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096												
04		1320 X	1156	-0-	-164	-0-	1156 2			Y	-0-	-0-
05		1364 X	1272	-0-	-92	-0-	1272 2			Y	-0-	-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180												
04		3150 X	2844	-0-	-306	-0-	2844 2			Y	-0-	-0-
05		3007 X	2664	-0-	-343	-0-	2664 2			Y	-0-	-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616												
04		2790 X	1585	-0-	-1205	-0-	1585 2			Y	-0-	-0-
05		2883 X	1225	-0-	-1658	-0-	1225 2			Y	-0-	-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180												
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2			N	-0-	-0-
05		2449 N	2113	-0-	-336	-0-	2113 2			N	-0-	-0-
06		2010 N	1186	-0-	-824	-0-	1186 2			N	-0-	-0-
07		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2			N	-0-	-0-
08		2108 N	2029	-0-	-79	-0-	2029 2			N	-0-	-0-
*09		3000 N	3009	-0-	9	9	3009 2			N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188												
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2			Y	-0-	-0-
05		1798 N	1516	-0-	-282	-0-	1516 2			Y	-0-	-0-
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			Y	-0-	-0-
07		2015 N	1442	-0-	-573	-0-	1442 2			Y	-0-	-0-
08		1519 N	1198	-0-	-321	-0-	1198 2			Y	-0-	-0-
09		1590 N	982	-0-	-608	-0-	982 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J. A. GU II		WELL #: 9		RRCID -> 229886		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11050 - 12472
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		Y	-0-	-0-
05	1612 N	1440	-0-	-172	-0-	1440 2		Y	-0-	-0-
06	2010 N	2007	-0-	-3	-0-	2007 2		Y	-0-	-0-
07	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129 2		Y	-0-	-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		Y	-0-	-0-
09	2010 N	1868	-0-	-142	-0-	1868 2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229896		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 12843		PERF.11486 - 12660
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		Y	-0-	-0-
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		Y	-0-	-0-
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		Y	-0-	-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		Y	-0-	-0-
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		Y	-0-	-0-
*09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11332 - 12092
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		Y	-0-	-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		Y	-0-	-0-
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		Y	-0-	-0-
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		Y	-0-	-0-
08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		Y	-0-	-0-
09	2730 X	2176	-0-	-554	-0-	2176 2		Y	-0-	-0-

BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11254 - 13330
04	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340 2		N	-0-	-0-
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-	-0-
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-	-0-
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-	-0-
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-	-0-
*09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846		PERF.11260 - 12744
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-	-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-	-0-
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-	-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-	-0-
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-	-0-
09	2520 N	1513	-0-	-1007	-0-	1513 2		N	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11738 - 13007
04	3060 X	2825	-0-	-235	-0-	2825 2		N	-0-	26
05	3162 X	2476	-0-	-686	-0-	2476 2		N	-0-	26
06	3060 X	2643	-0-	-417	-0-	2643 2		N	-0-	26
07	3162 X	2832	-0-	-330	-0-	2832 2		N	-0-	26
08	3162 X	2750	-0-	-412	-0-	2750 2		N	-0-	26
09	2820 X	2710	-0-	-110	-0-	2710 2		N	-0-	26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.11028 - 12586
04	1110 N	819	-0-	-291	-0-	819 2		Y	-0-	-0-
05	1147 N	865	-0-	-282	-0-	865 2		Y	-0-	-0-
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	946 2		Y	-0-	-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-	-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		Y	-0-	-0-
*09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	120 N	34	-0-	-86	-0-	34 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2	Y	-0-	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908		
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	1710 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1953 N	1515	-0-	-438	-0-	1515 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2010 N	1653	-0-	-357	-0-	1653 2	N	-0-	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294		
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	899 X	882	-0-	-17	-0-	882 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	870 X	834	-0-	-36	-0-	834 2	Y	-0-	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534		
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 2	N	-0-	-0-	-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-	-0-	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438		
04	2280 X	2175	-0-	-105	-0-	2175 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2356 X	1360	-0-	-996	-0-	1360 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2280 X	1490	-0-	-790	-0-	1490 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2356 X	1463	-0-	-893	-0-	1463 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2356 X	1598	-0-	-758	-0-	1598 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2190 X	1279	-0-	-911	-0-	1279 2	N	-0-	-0-	-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890		
04	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1822 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1774 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712 2	N	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2850 X	2611	-0-	-239	-0-	2611 2		N	-0-	-0-
05	2945 X	2840	-0-	-105	-0-	2840 2		N	-0-	-0-
06	2820 X	2717	-0-	-103	-0-	2717 2		N	-0-	-0-
07	2914 X	2711	-0-	-203	-0-	2711 2		N	-0-	-0-
08	2914 X	2603	-0-	-311	-0-	2603 2		N	-0-	-0-
09	2760 X	2398	-0-	-362	-0-	2398 2		N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756		
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2		N	-0-	-0-
05	2852 X	2526	-0-	-326	-0-	2526 2		N	-0-	-0-
06	2760 X	2702	-0-	-58	-0-	2702 2		N	-0-	-0-
07	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	2727 2		N	-0-	-0-
08	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	2581 2		N	-0-	-0-
*09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644		
04	1980 N	1843	-0-	-137	-0-	1843 2		N	-0-	-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-	-0-
06	1800 N	1617	-0-	-183	-0-	1617 2		N	-0-	-0-
07	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	1713 2		N	-0-	-0-
08	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	1734 2		N	-0-	-0-
09	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	1587 2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756		
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-	-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-	-0-
06	2190 N	1960	-0-	-230	-0-	1960 2		N	-0-	-0-
07	2542 N	2147	-0-	-395	-0-	2147 2		N	-0-	-0-
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-	-0-
09	1950 N	1577	-0-	-373	-0-	1577 2		N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784		
04	2160 X	1402	-0-	-758	-0-	1402 2		N	-0-	-0-
05	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476 2		N	-0-	-0-
06	1950 N	1361	-0-	-589	-0-	1361 2		N	-0-	-0-
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-	-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-	-0-
*09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840		
04	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1053 2		N	-0-	-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-	-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-	-0-
07	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994 2		N	-0-	-0-
08	1116 N	936	-0-	-180	-0-	936 2		N	-0-	-0-
09	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970 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 #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	2	Y	-0-	-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	2	Y	-0-	-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-		839	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	575	-0-	-107	-0-		575	2	Y	-0-	-0-
08	682 N	566	-0-	-116	-0-		566	2	Y	-0-	-0-
09	780 N	536	-0-	-244	-0-		536	2	Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006			
04	720 N	561	-0-	-159	-0-		561	2	Y	-0-	-0-
05	899 N	443	-0-	-456	-0-		443	2	Y	-0-	-0-
06	660 N	518	-0-	-142	-0-		518	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	366	-0-	-223	-0-		366	2	Y	-0-	-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	404	-0-	-106	-0-		404	2	Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628			
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056	2	Y	-0-	-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1032	2	Y	-0-	-0-
06	1140 N	849	-0-	-291	-0-		849	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	992	-0-	-93	-0-		992	2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	947	-0-	-76	-0-		947	2	Y	-0-	-0-
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842	2	Y	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760			
04	1260 N	1034	-0-	-226	-0-		1034	2	N	-0-	-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1193	-0-	-487	-0-		1193	2	N	-0-	-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1064	2	N	-0-	-0-
08	1333 N	929	-0-	-404	-0-		929	2	N	-0-	-0-
09	1200 N	1152	-0-	-48	-0-		1152	2	N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 231240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766			
04	3450 X	3070	-0-	-380	-0-		3070	2	N	-0-	-0-
05	3441 X	3045	-0-	-396	-0-		3045	2	N	-0-	-0-
06	3450 X	3269	-0-	-181	-0-		3269	2	N	-0-	-0-
07	3565 X	3082	-0-	-483	-0-		3082	2	N	-0-	-0-
08	3565 X	2927	-0-	-638	-0-		2927	2	N	-0-	-0-
09	3270 X	2891	-0-	-379	-0-		2891	2	N	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 231358		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956			
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		1623	2	N	-0-	-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1525	2	N	-0-	-0-
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		1496	2	N	-0-	-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		1771	2	N	-0-	-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		1818	2	N	-0-	-0-
*09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1871	2	N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736			
04	2940 X	2733	-0-	-207	-0-		2733	2	Y	-0-	-0-
05	3038 X	2952	-0-	-86	-0-		2952	2	Y	-0-	-0-
06	2940 X	2701	-0-	-239	-0-		2701	2	Y	-0-	-0-
07	3038 X	2554	-0-	-484	-0-		2554	2	Y	-0-	-0-
08	3038 X	2984	-0-	-54	-0-		2984	2	Y	-0-	-0-
09	2850 X	2659	-0-	-191	-0-		2659	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657		PERF.11150 - 12544		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2010 N	1739	-0-	-271	-0-	1739 2		N	-0-			-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-			-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			-0-
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-			-0-
*09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11206 - 12662		
04	3570 X	3208	-0-	-362	-0-	3208 2		N	-0-			-0-
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		N	-0-			-0-
06	3690 X	2721	-0-	-969	-0-	2721 2		N	-0-			-0-
07	3813 X	3242	-0-	-571	-0-	3242 2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3517 2		N	-0-			-0-
*09	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2		N	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778		PERF.11036 - 12624		
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2		N	-0-			-0-
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 13		RRCID -> 231370		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12777		PERF.11120 - 12620		
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2704	-0-	-272	-0-	2704 2		Y	-0-			-0-
06	3360 X	2655	-0-	-705	-0-	2655 2		Y	-0-			-0-
07	3472 X	3053	-0-	-419	-0-	3053 2		Y	-0-			-0-
08	3472 X	2909	-0-	-563	-0-	2909 2		Y	-0-			-0-
09	2970 X	2629	-0-	-341	-0-	2629 2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236		PERF. 8549 - 13021		
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10786 - 12837		
04	2160 N	2153	-0-	-7	-0-	2153 2		Y	-0-			-0-
05	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	2091 2		Y	-0-			-0-
06	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	1944 2		Y	-0-			-0-
07	2232 N	2106	-0-	-126	-0-	2106 2		Y	-0-			-0-
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		Y	-0-			-0-
*09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11002 - 12600		
04	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2		N	-0-			-0-
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 2		N	-0-			-0-
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 2		N	-0-			-0-
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 2		N	-0-			-0-
08	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2		N	-0-			-0-
*09	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			Y	-0-	-0-
05		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2			Y	-0-	-0-
06		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2			Y	-0-	-0-
07		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2			Y	-0-	-0-
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2			Y	-0-	-0-
09		2940 X	2006	-0-	-934	-0-	2006 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612												
04		3630 X	3447	-0-	-183	-0-	3447 2			N	-0-	-0-
05		3751 X	3398	-0-	-353	-0-	3398 2			N	-0-	-0-
06		3660 X	3387	-0-	-273	-0-	3387 2			N	-0-	-0-
07		3782 X	2998	-0-	-784	-0-	2998 2			N	-0-	-0-
08		3782 X	3389	-0-	-393	-0-	3389 2			N	-0-	-0-
09		3450 X	3256	-0-	-194	-0-	3256 2			N	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992												
04		1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849 2			Y	-0-	-0-
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2			Y	-0-	-0-
06		1740 N	1736	-0-	-4	-0-	1736 2			Y	-0-	-0-
07		1922 N	1658	-0-	-264	-0-	1658 2			Y	-0-	-0-
08		1829 N	1653	-0-	-176	-0-	1653 2			Y	-0-	-0-
09		1740 N	1309	-0-	-431	-0-	1309 2			Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645												
04		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2			N	-0-	-0-
05		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2			N	-0-	-0-
06		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2			N	-0-	-0-
07		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2			N	-0-	-0-
08		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2			N	-0-	-0-
*09		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610												
04		1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1471 2			Y	-0-	-0-
05		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 2			Y	-0-	-0-
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			Y	-0-	-0-
07		1519 N	898	-0-	-621	-0-	898 2			Y	-0-	-0-
08		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2			Y	-0-	-0-
*09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2			Y	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990												
04		2760 X	1116	-0-	-1644	-0-	1116 2			Y	-0-	-0-
05		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2			Y	-0-	-0-
06		3030 X	3024	-0-	-6	-0-	3024 2			Y	-0-	-0-
07		3131 X	2425	-0-	-706	-0-	2425 2			Y	-0-	-0-
08		3131 X	1716	-0-	-1415	-0-	1716 2			Y	-0-	-0-
09		3030 X	2955	-0-	-75	-0-	2955 2			Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654												
04		480 N	421	-0-	-59	-0-	421 2			N	-0-	-0-
05		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2			N	-0-	-0-
06		450 N	413	-0-	-37	-0-	413 2			N	-0-	-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-	-0-
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-	-0-
*09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	233326	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	13074	PERF.11145 - 12125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3690 X	3274	-0-	-416	-0-	3274	2		Y	-0-	-0-
05		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		Y	-0-	-0-
06		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		Y	-0-	-0-
07		3379 X	2731	-0-	-648	-0-	2731	2		Y	-0-	-0-
08		3813 X	2511	-0-	-1302	-0-	2511	2		Y	-0-	-0-
09		3690 X	2747	-0-	-943	-0-	2747	2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233365	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10786 - 12102	
04		3000 N	2471	-0-	-529	881	2471	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	3213	-0-	113	994	3213	2		N	-0-	-0-
06		3995 X	3001	-0-	-994	-0-	3001	2		N	-0-	-0-
07		2573 X	2511	-0-	-62	-0-	2511	2		N	-0-	-0-
08		2573 X	2436	-0-	-137	-0-	2436	2		N	-0-	-0-
09		2490 X	2355	-0-	-135	-0-	2355	2		N	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233370	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13097	PERF.10808 - 12908	
04		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-	-0-
05		1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2		N	-0-	-0-
06		2040 N	1741	-0-	-299	-0-	1741	2		N	-0-	-0-
07		2263 N	1511	-0-	-752	-0-	1511	2		N	-0-	-0-
08		1674 N	1271	-0-	-403	-0-	1271	2		N	-0-	-0-
09		1740 N	609	-0-	-1131	-0-	609	2		N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	233424	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10830 - 12209	
04		2790 X	1698	-0-	-1092	-0-	1698	2		Y	-0-	-0-
05		1643 X	701	-0-	-942	-0-	701	2		Y	-0-	-0-
06		1680 X	1586	-0-	-94	-0-	1586	2		Y	-0-	-0-
07		1767 X	930	-0-	-837	-0-	930	2		Y	-0-	-0-
08		1767 X	1365	-0-	-402	-0-	1365	2		Y	-0-	-0-
*09		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	233427	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10715 - 12830	
04		2970 X	2284	-0-	-686	-0-	2284	2		Y	-0-	-0-
05		2573 X	2210	-0-	-363	-0-	2210	2		Y	-0-	-0-
06		2490 X	2339	-0-	-151	-0-	2339	2		Y	-0-	-0-
07		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		Y	-0-	-0-
08		2356 X	2240	-0-	-116	-0-	2240	2		Y	-0-	-0-
09		2340 X	2061	-0-	-279	-0-	2061	2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16	RRCID ->	233448	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11303 - 12167	
04		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-	-0-
05		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		Y	-0-	-0-
06		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		Y	-0-	-0-
07		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		Y	-0-	-0-
08		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		Y	-0-	-0-
*09		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233450	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11179 - 11579	
04		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		Y	-0-	-0-
05		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		Y	-0-	-0-
06		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		Y	-0-	-0-
07		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-	-0-
08		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		Y	-0-	-0-
*09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2			Y	-0-		-0-
05	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2			Y	-0-		-0-
06	3480 X	3283	-0-	-197	-0-	3283 2			Y	-0-		-0-
07	3596 X	2631	-0-	-965	-0-	2631 2			Y	-0-		-0-
08	3844 X	2282	-0-	-1562	-0-	2282 2			Y	-0-		-0-
09	3720 X	2845	-0-	-875	-0-	2845 2			Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890												
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2			N	-0-		-0-
05	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	1701 2			N	-0-		-0-
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2			N	-0-		-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2			N	-0-		-0-
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2			N	-0-		-0-
09	2220 N	1969	-0-	-251	-0-	1969 2			N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453												
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-		-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2			N	-0-		-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2			N	-0-		-0-
07	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	1396 2			N	-0-		-0-
08	1953 N	622	-0-	-1331	-0-	622 2			N	-0-		-0-
09	1500 N	488	-0-	-1012	-0-	488 2			N	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149												
04	2970 X	2951	-0-	-19	-0-	2951 2			Y	-0-		-0-
05	3069 X	2165	-0-	-904	-0-	2165 2			Y	-0-		-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833												
04	3390 X	3277	-0-	-113	-0-	3277 2			N	-0-		-0-
05	3503 X	3364	-0-	-139	-0-	3364 2			N	-0-		-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880												
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-		-0-
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-		-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777												
04	3900 X	2540	-0-	-1360	-0-	2540 2			Y	-0-		-0-
05	4030 X	3327	-0-	-703	-0-	3327 2			Y	-0-		-0-
06	3930 X	3595	-0-	-335	-0-	3595 2			Y	-0-		-0-
07	4061 X	3624	-0-	-437	-0-	3624 2			Y	-0-		-0-
08	4061 X	3856	-0-	-205	-0-	3856 2			Y	-0-		-0-
*09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		3030 X	2752	-0-	-278	-0-	2752 2			N	-0-	25
05		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2			N	-0-	25
06		2970 X	2726	-0-	-244	-0-	2726 2			N	-0-	25
07		3069 X	2553	-0-	-516	-0-	2553 2			N	-0-	25
08		3069 X	2713	-0-	-356	-0-	2713 2			N	-0-	25
09		2760 X	2247	-0-	-513	-0-	2247 2			N	-0-	25

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926												
04		600 N	282	-0-	-318	-0-	282 2			Y	-0-	-0-
05		620 N	310	-0-	-310	-0-	310 2			Y	-0-	-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			Y	-0-	-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			Y	-0-	-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			Y	-0-	-0-
*09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815												
04		1290 N	1116	-0-	-174	-0-	1116 2			Y	-0-	-0-
05		1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1218 2			Y	-0-	-0-
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2			Y	-0-	-0-
07		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2			Y	-0-	-0-
08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2			Y	-0-	-0-
*09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2			Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584												
04		3420 X	2872	-0-	-548	-0-	2872 2			N	-0-	-0-
05		3534 X	2303	-0-	-1231	-0-	2303 2			N	-0-	-0-
06		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2			N	-0-	-0-
07		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2			N	-0-	-0-
08		2976 X	2563	-0-	-413	-0-	2563 2			N	-0-	-0-
09		2910 X	2760	-0-	-150	-0-	2760 2			N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930												
04		90 N	19	-0-	-71	-0-	19 2			Y	-0-	-0-
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2			Y	-0-	-0-
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			Y	-0-	-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			Y	-0-	-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2			Y	-0-	-0-
09		540 N	276	-0-	-264	-0-	276 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911												
04		3660 X	3127	-0-	-533	-0-	3127 2			Y	-0-	-0-
05		3782 X	3008	-0-	-774	-0-	3008 2			Y	-0-	-0-
06		4470 X	2624	-0-	-1846	-0-	2624 2			Y	-0-	-0-
07		4619 X	2728	-0-	-1891	-0-	2728 2			Y	-0-	-0-
08		4619 X	3176	-0-	-1443	-0-	3176 2			Y	-0-	-0-
*09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609												
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2			N	-0-	-0-
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2			N	-0-	-0-
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2			N	-0-	-0-
07		1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1715 2			N	-0-	-0-
08		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2			N	-0-	-0-
*09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
HUDSON "A"			WELL #: 7		RRCID -> 234748			COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1830 X	1686	-0-	-144	-0-	1686 2	N	-0-			-0-	
05	2077 N	1421	-0-	-656	-0-	1421 2	N	-0-			-0-	
06	2070 N	1644	-0-	-426	-0-	1644 2	N	-0-			-0-	
07	1736 N	1481	-0-	-255	-0-	1481 2	N	-0-			-0-	
08	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	1026 2	N	-0-			-0-	
09	1650 N	758	-0-	-892	-0-	758 2	N	-0-			-0-	

BRASELTON			WELL #: 2		RRCID -> 234848			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190	
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2	N	-0-			-0-	
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	N	-0-			-0-	
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-			-0-	
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2	N	-0-			-0-	
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-			-0-	
*09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-			-0-	

FAILS GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 234850			COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770	
04	1890 N	1516	-0-	-374	-0-	1516 2	N	-0-			-0-	
05	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1880 2	N	-0-			-0-	
06	1560 N	392	-0-	-1168	-0-	392 2	N	-0-			-0-	
07	1581 N	1402	-0-	-179	-0-	1402 2	N	-0-			-0-	
08	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803 2	N	-0-			-0-	
*09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-			-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 234856			COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942	
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2	Y	-0-			-0-	
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2	Y	-0-			-0-	
06	3270 X	3117	-0-	-153	-0-	3117 2	Y	-0-			-0-	
07	3379 X	3153	-0-	-226	-0-	3153 2	Y	-0-			-0-	
08	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	3167 2	Y	-0-			-0-	
09	3270 X	3005	-0-	-265	-0-	3005 2	Y	-0-			-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 234872			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120	
04	2910 X	2799	-0-	-111	-0-	2799 2	Y	-0-			-0-	
05	2573 X	2347	-0-	-226	-0-	2347 2	Y	-0-			-0-	
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2	Y	-0-			-0-	
07	2883 X	1991	-0-	-892	-0-	1991 2	Y	-0-			-0-	
08	2883 X	2686	-0-	-197	-0-	2686 2	Y	-0-			-0-	
09	2790 X	2444	-0-	-346	-0-	2444 2	Y	-0-			-0-	

REED "P" GAS UNIT NO. 1			WELL #: 14		RRCID -> 235575			COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938	
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	N	-0-			-0-	
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-			-0-	
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-			-0-	
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-			-0-	
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-			-0-	
09	1740 N	1472	-0-	-268	-0-	1472 2	N	-0-			-0-	

FAILS GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 235637			COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842	
04	4200 X	4099	-0-	-101	-0-	4099 2	N	-0-			-0-	
05	4247 X	4115	-0-	-132	-0-	4115 2	N	-0-			-0-	
06	4290 X	4026	-0-	-264	-0-	4026 2	N	-0-			-0-	
07	4433 X	4206	-0-	-227	-0-	4206 2	N	-0-			-0-	
08	4433 X	4190	-0-	-243	-0-	4190 2	N	-0-			-0-	
09	4110 X	4008	-0-	-102	-0-	4008 2	N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE

04		4290 X	2550	-0-	-1740	-0-	2550 2		N	-0-	-0-
05		4433 X	4306	-0-	-127	-0-	4306 2		N	-0-	-0-
06		4140 X	3766	-0-	-374	-0-	3766 2		N	-0-	-0-
07		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-	-0-
08		4309 X	3037	-0-	-1272	-0-	3037 2		N	-0-	-0-
09		4170 X	3983	-0-	-187	-0-	3983 2		N	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 236039		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341		
04		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		Y	-0-	-0-
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		Y	-0-	-0-
06		1380 N	1020	-0-	-360	-0-	1020 2		Y	-0-	-0-
07		1581 N	310	-0-	-1271	-0-	310 2		Y	-0-	-0-
08		1581 N	681	-0-	-900	-0-	681 2		Y	-0-	-0-
09		1020 N	786	-0-	-234	-0-	786 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522		
04		210 N	157	-0-	-53	-0-	157 2		Y	-0-	-0-
05		217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2		Y	-0-	-0-
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2		Y	-0-	-0-
07		155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2		Y	-0-	-0-
08		155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		Y	-0-	-0-
09		120 N	46	-0-	-74	-0-	46 2		Y	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #:		9	RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582		
04		3330 X	3229	-0-	-101	-0-	3229 2		N	-0-	-0-
05		3162 X	2981	-0-	-181	-0-	2981 2		N	-0-	-0-
06		3510 X	2658	-0-	-852	-0-	2658 2		N	-0-	-0-
07		3627 X	2962	-0-	-665	-0-	2962 2		N	-0-	-0-
08		3627 X	2147	-0-	-1480	-0-	2147 2		N	-0-	-0-
09		3240 X	1803	-0-	-1437	-0-	1803 2		N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288		
04		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		Y	-0-	-0-
05		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2		Y	-0-	-0-
06		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2		Y	-0-	-0-
07		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925 2		Y	-0-	-0-
08		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		Y	-0-	-0-
09		3090 X	1936	-0-	-1154	-0-	1936 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230		
04		3900 X	3095	-0-	-805	-0-	3095 2		Y	-0-	-0-
05		4030 X	2934	-0-	-1096	-0-	2934 2		Y	-0-	-0-
06		3060 X	1803	-0-	-1257	-0-	1803 2		Y	-0-	-0-
07		3193 X	3138	-0-	-55	-0-	3138 2		Y	-0-	-0-
08		3193 X	3160	-0-	-33	-0-	3160 2		Y	-0-	-0-
09		3090 X	2519	-0-	-571	-0-	2519 2		Y	-0-	-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360		
04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-	-0-
05		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-	-0-
06		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-	-0-
07		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-	-0-
08		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-	-0-
*09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 238961	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 13106	PERF.11252	-	13022	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3180 X	2408	-0-	-772	-0-	2408 2		N	-0-		-0-
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2		N	-0-		-0-
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2		N	-0-		-0-
07	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 2		N	-0-		-0-
08	3286 X	3176	-0-	-110	-0-	3176 2		N	-0-		-0-
09	3180 X	2515	-0-	-665	-0-	2515 2		N	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 238981	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 13270	PERF.11736	-	13094	
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-		-0-
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-		-0-
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-		-0-
07	2511 N	2076	-0-	-435	-0-	2076 2		N	-0-		-0-
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		N	-0-		-0-
*09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 240320	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11080	-	12630	
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		-0-
06	810 N	535	-0-	-275	-0-	535 2		N	-0-		-0-
07	744 N	532	-0-	-212	-0-	532 2		N	-0-		-0-
08	899 N	449	-0-	-450	-0-	449 2		N	-0-		-0-
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 240360	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 12815	PERF.10872	-	12653	
04	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		Y	-0-		-0-
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		Y	-0-		-0-
06	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		Y	-0-		-0-
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		Y	-0-		-0-
08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		Y	-0-		-0-
*09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		Y	-0-		-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 240451	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 13042	PERF.10897	-	11378	
04	1350 N	1250	-0-	-100	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-		-0-
09	1380 N	1176	-0-	-204	-0-	1176 2		N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT # 1		WELL #:		16	RRCID -> 240486	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11142	-	12846	
04	2670 N	2333	-0-	-337	-0-	2333 2		Y	-0-		-0-
05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		Y	-0-		-0-
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		Y	-0-		-0-
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2		Y	-0-		-0-
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		Y	-0-		-0-
09	2670 N	2603	-0-	-67	-0-	2603 2		Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 240489	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 12373	PERF.10810	-	11894	
04	3000 N	3007	-0-	7	7	3007 2		N	-0-		-0-
05	2087 N	2080	-0-	-7	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
07	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808 2		N	-0-		-0-
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1216	-0-	-674	-0-	1216 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	N	-0-		-0-
05		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2	N	-0-		-0-
06		2520 N	2243	-0-	-277	-0-	2243 2	N	-0-		-0-
07		2449 N	2088	-0-	-361	-0-	2088 2	N	-0-		-0-
08		2294 N	2153	-0-	-141	-0-	2153 2	N	-0-		-0-
09		2250 N	1902	-0-	-348	-0-	1902 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 17R			RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698	
04		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2	N	-0-		-0-
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-		-0-
06		1980 N	1336	-0-	-644	-0-	1336 2	N	-0-		-0-
07		2046 N	1378	-0-	-668	-0-	1378 2	N	-0-		-0-
08		2046 N	1439	-0-	-607	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
*09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 240572		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709	
04		1980 N	1895	-0-	-85	-0-	1895 2	N	-0-		-0-
05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2	N	-0-		-0-
06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	-0-		-0-
07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2	N	-0-		-0-
08		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	N	-0-		-0-
09		2010 N	1930	-0-	-80	-0-	1930 2	N	-0-		-0-

WILBURN			WELL #: 7			RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110	
04		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2	Y	-0-		-0-
05		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2	Y	-0-		-0-
06		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2	Y	-0-		-0-
07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2	Y	-0-		-0-
08		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2	Y	-0-		-0-
*09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #: 11R			RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185	
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2	Y	-0-		-0-
05		341 N	170	-0-	-171	-0-	170 2	Y	-0-		-0-
06		300 N	182	-0-	-118	-0-	182 2	Y	-0-		-0-
07		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2	Y	-0-		-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	Y	-0-		-0-
*09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAILS GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878	
04		2790 X	2284	-0-	-506	-0-	2284 2	N	-0-		-0-
05		2635 X	2225	-0-	-410	-0-	2225 2	N	-0-		-0-
06		2550 X	1731	-0-	-819	-0-	1731 2	N	-0-		-0-
07		2387 X	1639	-0-	-748	-0-	1639 2	N	-0-		-0-
08		2387 X	2081	-0-	-306	-0-	2081 2	N	-0-		-0-
09		2280 X	1927	-0-	-353	-0-	1927 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	241653	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11020	- 12862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		2370 X	2037	-0-	-333	-0-	2037	2		N	-0-	-0-
05		2108 X	1043	-0-	-1065	-0-	1043	2		N	-0-	-0-
06		2070 X	1775	-0-	-295	-0-	1775	2		N	-0-	-0-
07		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-	-0-
08		2139 X	2036	-0-	-103	-0-	2036	2		N	-0-	-0-
09		2040 X	1800	-0-	-240	-0-	1800	2		N	-0-	-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		4	RRCID ->	241745	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13206	PERF.11081	- 12152
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		Y	-0-	-0-
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		Y	-0-	-0-
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-	-0-
07		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-	-0-
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		Y	-0-	-0-
*09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241821	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11718	- 12160
04		2370 N	1593	-0-	-777	-0-	1593	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	3223	-0-	123	-0-	3223	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	3315	-0-	315	-0-	438	3315	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	2902	-0-	-198	-0-	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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241822	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11566	- 12170
04		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-	-0-
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-	-0-
06		3840 X	3615	-0-	-225	-0-	3615	2		N	-0-	-0-
07		3968 X	3693	-0-	-275	-0-	3693	2		N	-0-	-0-
08		3968 X	3572	-0-	-396	-0-	3572	2		N	-0-	-0-
09		3630 X	3525	-0-	-105	-0-	3525	2		N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	241833	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	13130	PERF.10744	- 12846
04		4800 X	4116	-0-	-684	-0-	4116	2		Y	-0-	-0-
05		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2		Y	-0-	-0-
06		5010 X	4250	-0-	-760	-0-	4250	2		Y	-0-	-0-
07		5177 X	3682	-0-	-1495	-0-	3682	2		Y	-0-	-0-
08		5208 X	3566	-0-	-1642	-0-	3566	2		Y	-0-	-0-
09		5040 X	3553	-0-	-1487	-0-	3553	2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	241893	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	13149	PERF.11452	- 12905
04		2430 X	2368	-0-	-62	-0-	2368	2		Y	-0-	-0-
05		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-	-0-
06		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		Y	-0-	-0-
07		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		Y	-0-	-0-
08		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-	-0-
09		2670 X	2663	-0-	-7	-0-	2663	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	243007	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11196	- 12770
04		3810 X	3659	-0-	-151	-0-	3659	2		Y	-0-	-0-
05		3906 X	3732	-0-	-174	-0-	3732	2		Y	-0-	-0-
06		3930 X	3212	-0-	-718	-0-	3212	2		Y	-0-	-0-
07		4061 X	3669	-0-	-392	-0-	3669	2		Y	-0-	-0-
08		4061 X	3603	-0-	-458	-0-	3603	2		Y	-0-	-0-
09		3660 X	3406	-0-	-254	-0-	3406	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		3030 X	1726	-0-	-1304	-0-	1726	2		Y	-0-				-0-
05		2728 X	2644	-0-	-84	-0-	2644	2		Y	-0-				-0-
06		2640 X	1861	-0-	-779	-0-	1861	2		Y	-0-				-0-
07		2728 X	2503	-0-	-225	-0-	2503	2		Y	-0-				-0-
08		2635 X	1843	-0-	-792	-0-	1843	2		Y	-0-				-0-
*09		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		Y	-0-				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452															
04		750 N	662	-0-	-88	-0-	662	2		N	-0-				-0-
05		930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2		N	-0-				-0-
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-				-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-				-0-
08		775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2		N	-0-				-0-
*09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-				-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850															
04		4260 X	4199	-0-	-61	-0-	4199	2		Y	-0-				-0-
05		4309 X	4300	-0-	-9	-0-	4300	2		Y	-0-				-0-
06		4260 X	4184	-0-	-76	-0-	4184	2		Y	-0-				-0-
07		4402 X	4230	-0-	-172	-0-	4230	2		Y	-0-				-0-
08		4402 X	4247	-0-	-155	-0-	4247	2		Y	-0-				-0-
09		4200 X	4049	-0-	-151	-0-	4049	2		Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844															
04		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		Y	-0-				-0-
05		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		Y	-0-				-0-
06		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		Y	-0-				-0-
07		4030 X	3989	-0-	-41	-0-	3989	2		Y	-0-				-0-
08		4030 X	3481	-0-	-549	-0-	3481	2		Y	-0-				-0-
09		3900 X	3244	-0-	-656	-0-	3244	2		Y	-0-				-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676															
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-				-0-
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-				-0-
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-				-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
08		620 N	116	-0-	-504	-0-	116	2		N	-0-				-0-
09		600 N	16	-0-	-584	-0-	16	2		N	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093															
04		1740 N	1389	-0-	-351	-0-	1389	2		Y	-0-				-0-
05		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2		Y	-0-				-0-
06		1590 N	1322	-0-	-268	-0-	1322	2		Y	-0-				-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		Y	-0-				-0-
08		1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2		Y	-0-				-0-
*09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750															
04		2460 N	1915	-0-	-545	-0-	1915	2		N	-0-				-0-
05		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-				-0-
06		2520 N	2210	-0-	-310	-0-	2210	2		N	-0-				-0-
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-				-0-
08		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-				-0-
09		2220 N	2032	-0-	-188	-0-	2032	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID ->	244078	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10510 - 11090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-		-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-		-0-
*09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID ->	244321	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	12746	PERF.11020 - 12580	
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-		-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-		-0-
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-		-0-
07	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	N	-0-		-0-
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1352	-0-	-298	-0-	1352	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID ->	244674	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.11286 - 12686	
04	1890 N	1764	-0-	-126	-0-	1764	2	N	-0-		-0-
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1622	-0-	-208	-0-	1622	2	N	-0-		-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-		-0-
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-		-0-
*09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID ->	244676	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	12725	PERF.10510 - 12556	
04	3000 N	2950	-0-	-50	4553	2950	2	N	-0-		-0-
05	7144 X	2591	-0-	-4553	-0-	2591	2	N	-0-		-0-
06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-		-0-
07	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-		-0-
08	1829 X	1667	-0-	-162	-0-	1667	2	N	-0-		-0-
09	1770 X	1574	-0-	-196	-0-	1574	2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID ->	244678	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10933 - 12474	
04	2550 X	2145	-0-	-405	-0-	2145	2	N	-0-		-0-
05	2201 X	2014	-0-	-187	-0-	2014	2	N	-0-		-0-
06	2130 X	2050	-0-	-80	-0-	2050	2	N	-0-		-0-
07	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-		-0-
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-		-0-
*09	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID ->	244686	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12953	PERF.11286 - 12770	
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	Y	-0-		-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	Y	-0-		-0-
06	2280 N	2059	-0-	-221	-0-	2059	2	Y	-0-		-0-
07	2418 N	1758	-0-	-660	-0-	1758	2	Y	-0-		-0-
08	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	Y	-0-		-0-
*09	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID ->	244878	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11466 - 11629	
04	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-		-0-
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2	N	-0-		-0-
06	3060 X	3033	-0-	-27	-0-	3033	2	N	-0-		-0-
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-		-0-
08	3162 X	1605	-0-	-1557	-0-	1605	2	N	-0-		-0-
09	3060 X	1782	-0-	-1278	-0-	1782	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2	N	-0-		-0-
05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-		-0-
06		3150 X	3009	-0-	-141	-0-	3009	2	N	-0-		-0-
07		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2	N	-0-		-0-
08		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2	N	-0-		-0-
09		3480 X	3263	-0-	-217	-0-	3263	2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746												
04		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	Y	-0-		-0-
05		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	Y	-0-		-0-
06		2940 X	2305	-0-	-635	-0-	2305	2	Y	-0-		-0-
07		3038 X	2397	-0-	-641	-0-	2397	2	Y	-0-		-0-
08		3038 X	2365	-0-	-673	-0-	2365	2	Y	-0-		-0-
09		2520 X	2071	-0-	-449	-0-	2071	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098												
04		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2	Y	-0-		-0-
05		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	Y	-0-		-0-
06		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2	Y	-0-		-0-
07		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	Y	-0-		-0-
08		3689 X	2750	-0-	-939	-0-	2750	2	Y	-0-		-0-
*09		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668												
04		2400 N	2031	-0-	-369	-0-	2031	2	N	-0-		-0-
05		2263 N	2114	-0-	-149	-0-	2114	2	N	-0-		-0-
06		2310 N	2096	-0-	-214	-0-	2096	2	N	-0-		-0-
07		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-		-0-
08		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-		-0-
*09		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516												
04		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2	N	-0-		-0-
05		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-		-0-
06		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-		-0-
07		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-		-0-
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	N	-0-		-0-
*09		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924												
04		420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2	N	-0-		-0-
05		496 N	292	-0-	-204	-0-	292	2	N	-0-		-0-
06		420 N	274	-0-	-146	-0-	274	2	N	-0-		-0-
07		372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2	N	-0-		-0-
08		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-		-0-
09		270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	Y	-0-	-0-	
05	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	3569	-0-	569	569	3569	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	2742	-0-	-358	211	2742	2	Y	-0-	-0-	
08	3040 N	2829	-0-	-211	-0-	2829	2	Y	-0-	-0-	
*09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263			
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	-0-	
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-	-0-	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	59	-0-	-151	-0-	59	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250			
04	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	Y	-0-	-0-	
05	961 X	914	-0-	-47	-0-	914	2	Y	-0-	-0-	
06	930 X	569	-0-	-361	-0-	569	2	Y	-0-	-0-	
07	961 X	820	-0-	-141	-0-	820	2	Y	-0-	-0-	
08	899 X	696	-0-	-203	-0-	696	2	Y	-0-	-0-	
09	870 X	605	-0-	-265	-0-	605	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913			
04	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	1428	2	Y	-0-	-0-	
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	Y	-0-	-0-	
06	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1439	2	Y	-0-	-0-	
07	1488 N	1317	-0-	-171	-0-	1317	2	Y	-0-	-0-	
08	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2	Y	-0-	-0-	
09	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199			
04	3150 X	2450	-0-	-700	-0-	2450	2	Y	-0-	-0-	
05	3255 X	2662	-0-	-593	-0-	2662	2	Y	-0-	-0-	
06	3150 X	2050	-0-	-1100	-0-	2050	2	Y	-0-	-0-	
07	3224 X	1737	-0-	-1487	-0-	1737	2	Y	-0-	-0-	
08	3224 X	2399	-0-	-825	-0-	2399	2	Y	-0-	-0-	
09	2580 X	2435	-0-	-145	-0-	2435	2	Y	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735			
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-	-0-	
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-	-0-	
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-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563			
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	Y	-0-	-0-	
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	Y	-0-	-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	883	-0-	-171	-0-	883 2		N	-0-		-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692												
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
06		1440 N	1331	-0-	-109	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1316	-0-	-141	-0-	1316 2		N	-0-		-0-
08		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
09		1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870												
04		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-		-0-
05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-		-0-
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
07		1922 N	1500	-0-	-422	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
08		1922 N	1669	-0-	-253	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
09		1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1449 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826												
04		2370 X	1920	-0-	-450	-0-	1920 2		N	-0-		-0-
05		2449 X	1589	-0-	-860	-0-	1589 2		N	-0-		-0-
06		2370 X	1334	-0-	-1036	-0-	1334 2		N	-0-		-0-
07		1984 N	1829	-0-	-155	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
08		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
*09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
04		3390 X	3339	-0-	-51	-0-	3339 2		Y	-0-		-0-
05		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2		Y	-0-		-0-
06		3150 X	3145	-0-	-5	-0-	3145 2		Y	-0-		-0-
07		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 2		Y	-0-		-0-
08		3658 X	2911	-0-	-747	-0-	2911 2		Y	-0-		-0-
09		3540 X	3130	-0-	-410	-0-	3130 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
04		3240 X	3237	-0-	-3	-0-	3237 2		Y	-0-		-0-
05		3224 X	3057	-0-	-167	-0-	3057 2		Y	-0-		-0-
06		3570 X	2987	-0-	-583	-0-	2987 2		Y	-0-		-0-
07		3720 X	3425	-0-	-295	-0-	3425 2		Y	-0-		-0-
08		3720 X	3254	-0-	-466	-0-	3254 2		Y	-0-		-0-
*09		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684												
04		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-		-0-
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-		-0-
06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-		-0-
07		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-		-0-
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-		-0-
09		1950 N	1537	-0-	-413	-0-	1537 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		-0-
06	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2	N	-0-		-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		-0-
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2	N	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573				
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2	N	-0-		-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	-0-		-0-
06	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	3297	2	N	-0-		-0-
07	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2	N	-0-		-0-
08	3751	X	3183	-0-	-568	-0-	3183	2	N	-0-		-0-
09	3630	X	2963	-0-	-667	-0-	2963	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940				
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	Y	-0-		-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	Y	-0-		-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	Y	-0-		-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	-0-		-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-		-0-
*09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992				
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	Y	-0-		-0-
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2	Y	-0-		-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2	Y	-0-		-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	Y	-0-		-0-
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	Y	-0-		-0-
*09	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	Y	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 251241		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980				
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2	N	-0-		-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-		-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251272		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728				
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2	N	-0-		-0-
05	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	3348	2	N	-0-		-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 251293		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856				
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	Y	-0-		-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	Y	-0-		-0-
06	2460	N	1732	-0-	-728	-0-	1732	2	Y	-0-		-0-
07	2790	N	890	-0-	-1900	-0-	890	2	Y	-0-		-0-
08	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2	Y	-0-		-0-
*09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-	-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-	-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-	-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-	-0-
08	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589 2		N	-0-	-0-
09	1680 N	1435	-0-	-245	-0-	1435 2		N	-0-	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251444		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712		
04	2970 X	2647	-0-	-323	-0-	2647 2		N	-0-	-0-
05	3069 X	2469	-0-	-600	-0-	2469 2		N	-0-	-0-
06	2850 X	2290	-0-	-560	-0-	2290 2		N	-0-	-0-
07	2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2923 2		N	-0-	-0-
08	2945 X	2639	-0-	-306	-0-	2639 2		N	-0-	-0-
09	2640 X	2524	-0-	-116	-0-	2524 2		N	-0-	-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251446		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636		
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		Y	-0-	-0-
05	2077 N	1845	-0-	-232	-0-	1845 2		Y	-0-	-0-
06	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		Y	-0-	-0-
07	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		Y	-0-	-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		Y	-0-	-0-
09	2310 N	2297	-0-	-13	-0-	2297 2		Y	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508		
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		Y	-0-	-0-
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 2		Y	-0-	-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-	-0-
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-	-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		Y	-0-	-0-
*09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-	-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT II		WELL #: 16		RRCID -> 251693		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718		
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		Y	-0-	-0-
05	3100 X	2107	-0-	-993	-0-	2107 2		Y	-0-	-0-
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2		Y	-0-	-0-
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2		Y	-0-	-0-
08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2		Y	-0-	-0-
*09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		Y	-0-	-0-
KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005		
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2		Y	-0-	-0-
05	2976 X	2694	-0-	-282	-0-	2694 2		Y	-0-	-0-
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		Y	-0-	-0-
07	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2993 2		Y	-0-	-0-
08	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	2970 2		Y	-0-	-0-
09	3270 X	2458	-0-	-812	-0-	2458 2		Y	-0-	-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115		
04	4350 X	2930	-0-	-1420	-0-	2930 2		Y	-0-	-0-
05	3751 X	2086	-0-	-1665	-0-	2086 2		Y	-0-	-0-
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2		Y	-0-	-0-
07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		Y	-0-	-0-
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 2		Y	-0-	-0-
*09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2	Y	-0-		-0-
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2	Y	-0-		-0-
06	2580 N	2426	-0-	-154	-0-	2426 2	Y	-0-		-0-
07	2635 N	2295	-0-	-340	-0-	2295 2	Y	-0-		-0-
08	2573 N	2267	-0-	-306	-0-	2267 2	Y	-0-		-0-
*09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2	Y	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 252433		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590		
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2	Y	-0-		-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	Y	-0-		-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136		
04	4140 X	3580	-0-	-560	-0-	3580 2	N	-0-		-0-
05	4495 X	4120	-0-	-375	-0-	4120 2	N	-0-		-0-
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-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614		
04	2880 X	2460	-0-	-420	-0-	2460 2	Y	-0-		-0-
05	2976 X	2657	-0-	-319	-0-	2657 2	Y	-0-		-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843		
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2	Y	-0-		-0-
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2	Y	-0-		-0-
06	2910 X	2859	-0-	-51	-0-	2859 2	Y	-0-		-0-
07	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	2822 2	Y	-0-		-0-
08	3007 X	2926	-0-	-81	-0-	2926 2	Y	-0-		-0-
09	2910 X	2765	-0-	-145	-0-	2765 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564		
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2	Y	-0-		-0-
05	3255 X	2667	-0-	-588	-0-	2667 2	Y	-0-		-0-
06	3150 X	2981	-0-	-169	-0-	2981 2	Y	-0-		-0-
07	3348 X	2716	-0-	-632	-0-	2716 2	Y	-0-		-0-
08	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	2564 2	Y	-0-		-0-
09	3240 X	2877	-0-	-363	-0-	2877 2	Y	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000		
04	3240 X	2790	-0-	-450	-0-	2790 2	Y	-0-		-0-
05	3224 X	2827	-0-	-397	-0-	2827 2	Y	-0-		-0-
06	2880 X	2672	-0-	-208	-0-	2672 2	Y	-0-		-0-
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2	Y	-0-		-0-
08	2976 X	2818	-0-	-158	-0-	2818 2	Y	-0-		-0-
*09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		Y	-0-			-0-
05		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-
06		3150 X	1788	-0-	-1362	-0-	1788	2		Y	-0-			-0-
07		3906 X	2668	-0-	-1238	-0-	2668	2		Y	-0-			-0-
08		3906 X	2142	-0-	-1764	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
09		3780 X	1698	-0-	-2082	-0-	1698	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316														
04		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		Y	-0-			-0-
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		Y	-0-			-0-
06		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
07		2046 N	1676	-0-	-370	-0-	1676	2		Y	-0-			-0-
08		2046 N	1950	-0-	-96	-0-	1950	2		Y	-0-			-0-
*09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059														
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-
05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-			-0-
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		Y	-0-			-0-
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
*09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206														
04		960 N	825	-0-	-135	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
05		899 N	798	-0-	-101	-0-	798	2		Y	-0-			-0-
06		840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2		Y	-0-			-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-			-0-
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-			-0-
*09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845														
04		2670 X	2442	-0-	-228	-0-	2442	2		Y	-0-			-0-
05		2542 X	2303	-0-	-239	-0-	2303	2		Y	-0-			-0-
06		3000 X	2415	-0-	-585	-0-	2415	2		Y	-0-			-0-
07		3100 X	2416	-0-	-684	-0-	2416	2		Y	-0-			-0-
08		3100 X	2374	-0-	-726	-0-	2374	2		Y	-0-			-0-
*09		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107														
04		4170 X	3989	-0-	-181	-0-	3989	2		Y	-0-			-0-
05		4309 X	3795	-0-	-514	-0-	3795	2		Y	-0-			-0-
06		4080 X	3747	-0-	-333	-0-	3747	2		Y	-0-			-0-
07		4216 X	3755	-0-	-461	-0-	3755	2		Y	-0-			-0-
08		4216 X	3831	-0-	-385	-0-	3831	2		Y	-0-			-0-
09		3990 X	3593	-0-	-397	-0-	3593	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668														
04		2250 N	2221	-0-	-29	-0-	2221	2		Y	-0-			-0-
05		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		Y	-0-			-0-
06		2430 N	2099	-0-	-331	-0-	2099	2		Y	-0-			-0-
07		2294 N	2290	-0-	-4	-0-	2290	2		Y	-0-			-0-
08		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		Y	-0-			-0-
09		2100 N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2			N	-0-	25
05		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2			N	-0-	25
06		2250 N	1995	-0-	-255	-0-	1995 2			N	-0-	25
07		2108 N	2048	-0-	-60	-0-	2048 2			N	-0-	25
08		2108 N	1736	-0-	-372	-0-	1736 2			N	-0-	25
*09		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2			N	-0-	25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408												
04		3630 X	3384	-0-	-246	-0-	3384 2			Y	-0-	-0-
05		3751 X	3153	-0-	-598	-0-	3153 2			Y	-0-	-0-
06		3630 X	3202	-0-	-428	-0-	3202 2			Y	-0-	-0-
07		3627 X	3217	-0-	-410	-0-	3217 2			Y	-0-	-0-
08		3627 X	3327	-0-	-300	-0-	3327 2			Y	-0-	-0-
09		3390 X	3068	-0-	-322	-0-	3068 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936												
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			Y	-0-	-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			Y	-0-	-0-
06		420 N	308	-0-	-112	-0-	308 2			Y	-0-	-0-
07		465 N	368	-0-	-97	-0-	368 2			Y	-0-	-0-
08		403 N	251	-0-	-152	-0-	251 2			Y	-0-	-0-
*09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896												
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			Y	-0-	-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2			Y	-0-	-0-
06		780 N	622	-0-	-158	-0-	622 2			Y	-0-	-0-
07		806 N	564	-0-	-242	-0-	564 2			Y	-0-	-0-
08		775 N	475	-0-	-300	-0-	475 2			Y	-0-	-0-
09		630 N	391	-0-	-239	-0-	391 2			Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848												
04		3900 X	3471	-0-	-429	-0-	3471 2			N	-0-	-0-
05		4030 X	3307	-0-	-723	-0-	3307 2			N	-0-	-0-
06		3780 X	3223	-0-	-557	-0-	3223 2			N	-0-	-0-
07		3906 X	3607	-0-	-299	-0-	3607 2			N	-0-	-0-
08		3596 X	3221	-0-	-375	-0-	3221 2			N	-0-	-0-
09		3480 X	3253	-0-	-227	-0-	3253 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844												
04		2640 X	2605	-0-	-35	-0-	2605 2			N	-0-	-0-
05		2635 X	1566	-0-	-1069	-0-	1566 2			N	-0-	-0-
06		2550 X	1508	-0-	-1042	-0-	1508 2			N	-0-	-0-
07		2697 X	2550	-0-	-147	-0-	2550 2			N	-0-	-0-
08		2697 X	2034	-0-	-663	-0-	2034 2			N	-0-	-0-
*09		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674												
04		1410 N	841	-0-	-569	-0-	841 2			Y	-0-	-0-
05		1891 N	1228	-0-	-663	-0-	1228 2			Y	-0-	-0-
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2			Y	-0-	-0-
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			Y	-0-	-0-
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			Y	-0-	-0-
09		1740 N	1405	-0-	-335	-0-	1405 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1530 N	1233	-0-	-297	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-		-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-		-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	N	-0-		-0-
08	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183 2	N	-0-		-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470		
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	Y	-0-		-0-
05	930 N	825	-0-	-105	-0-	825 2	Y	-0-		-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572		
04	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957 2	Y	-0-		-0-
05	6138 X	5632	-0-	-506	-0-	5632 2	Y	-0-		-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422		
04	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	1601 2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1514	-0-	-191	-0-	1514 2	N	-0-		-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080		
04	3720 X	2808	-0-	-912	-0-	2808 2	Y	-0-		-0-
05	3565 X	3294	-0-	-271	-0-	3294 2	Y	-0-		-0-
06	3450 X	2738	-0-	-712	-0-	2738 2	Y	-0-		-0-
07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2	Y	-0-		-0-
08	3286 X	2568	-0-	-718	-0-	2568 2	Y	-0-		-0-
09	3180 X	2980	-0-	-200	-0-	2980 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077		
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2	Y	-0-		-0-
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2	Y	-0-		-0-
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2	Y	-0-		-0-
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2	Y	-0-		-0-
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2	Y	-0-		-0-
*09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046		
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2	Y	-0-		-0-
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2	Y	-0-		-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	Y	-0-		-0-
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	Y	-0-		-0-
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	Y	-0-		-0-
*09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
SIMS, ROBERT			WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652		PERF.10150 - 11189	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3240 X	1556	-0-	-1684	-0-	1556	2	N	-0-		-0-
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		-0-
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-

J. A. GILLIAM GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805		PERF.10748 - 12642	
04		1650 N	1000	-0-	-650	-0-	1000	2	Y	-0-		-0-
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	Y	-0-		-0-
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-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958		PERF.12806 - 12886	
04		3570 X	3333	-0-	-237	-0-	3333	2	N	-0-		-0-
05		3689 X	3589	-0-	-100	-0-	3589	2	N	-0-		-0-
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-

FAILS GAS UNIT			WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308		PERF.11228 - 11942	
04		3540 X	3021	-0-	-519	-0-	3021	2	N	-0-		-0-
05		3503 X	3116	-0-	-387	-0-	3116	2	N	-0-		-0-
06		3390 X	2719	-0-	-671	-0-	2719	2	N	-0-		-0-
07		3131 X	2216	-0-	-915	-0-	2216	2	N	-0-		-0-
08		3131 X	2922	-0-	-209	-0-	2922	2	N	-0-		-0-
09		3030 X	2807	-0-	-223	-0-	2807	2	N	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11730 - 11954	
04		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2	N	-0-		-0-
05		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2	N	-0-		-0-
06		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-		-0-
07		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	N	-0-		-0-
08		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	N	-0-		-0-
*09		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11800 - 12106	
04		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2	Y	-0-		-0-
05		3813 X	3174	-0-	-639	-0-	3174	2	Y	-0-		-0-
06		3690 X	2927	-0-	-763	-0-	2927	2	Y	-0-		-0-
07		3813 X	3350	-0-	-463	-0-	3350	2	Y	-0-		-0-
08		3813 X	3160	-0-	-653	-0-	3160	2	Y	-0-		-0-
09		3660 X	2971	-0-	-689	-0-	2971	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11170 - 12844	
04		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	Y	-0-		-0-
05		2759 X	2595	-0-	-164	-0-	2595	2	Y	-0-		-0-
06		2700 X	2307	-0-	-393	-0-	2307	2	Y	-0-		-0-
07		2852 X	2728	-0-	-124	-0-	2728	2	Y	-0-		-0-
08		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2	Y	-0-		-0-
09		2760 X	2600	-0-	-160	-0-	2600	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 2		Y	-0-		-0-
05		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 2		Y	-0-		-0-
06		4170 X	3753	-0-	-417	-0-	3753 2		Y	-0-		-0-
07		4309 X	4073	-0-	-236	-0-	4073 2		Y	-0-		-0-
08		4309 X	3838	-0-	-471	-0-	3838 2		Y	-0-		-0-
09		4170 X	3060	-0-	-1110	-0-	3060 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860												
04		3210 X	2549	-0-	-661	-0-	2549 2		Y	-0-		-0-
05		2325 X	2141	-0-	-184	-0-	2141 2		Y	-0-		-0-
06		2250 X	815	-0-	-1435	-0-	815 2		Y	-0-		-0-
07		2635 X	2493	-0-	-142	-0-	2493 2		Y	-0-		-0-
08		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2		Y	-0-		-0-
09		2550 X	1897	-0-	-653	-0-	1897 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077												
04		2370 X	1828	-0-	-542	-0-	1828 2		Y	-0-		-0-
05		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		Y	-0-		-0-
06		2430 X	2273	-0-	-157	-0-	2273 2		Y	-0-		-0-
07		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		Y	-0-		-0-
08		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		Y	-0-		-0-
*09		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590												
04		3510 X	2801	-0-	-709	-0-	2801 2		Y	-0-		-0-
05		3627 X	2820	-0-	-807	-0-	2820 2		Y	-0-		-0-
06		3090 X	2379	-0-	-711	-0-	2379 2		Y	-0-		-0-
07		3162 X	3121	-0-	-41	-0-	3121 2		Y	-0-		-0-
08		3162 X	2970	-0-	-192	-0-	2970 2		Y	-0-		-0-
09		2790 X	2654	-0-	-136	-0-	2654 2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546												
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
05		899 N	846	-0-	-53	-0-	846 2		N	-0-		-0-
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		-0-
07		961 N	564	-0-	-397	-0-	564 2		N	-0-		-0-
08		837 N	638	-0-	-199	-0-	638 2		N	-0-		-0-
*09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620												
04		2220 X	1594	-0-	-626	-0-	1594 2		Y	-0-		-0-
05		2294 X	1646	-0-	-648	-0-	1646 2		Y	-0-		-0-
06		1980 X	1790	-0-	-190	-0-	1790 2		Y	-0-		-0-
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		Y	-0-		-0-
08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		Y	-0-		-0-
*09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11202 - 12629	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2880 N	2799	-0-	-81	-0-	2799	2	N	-0-		-0-
05	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	N	-0-		-0-
06	2850 N	2780	-0-	-70	-0-	2780	2	N	-0-		-0-
07	2883 N	2858	-0-	-25	-0-	2858	2	N	-0-		-0-
08	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-		-0-
09	2790 N	2710	-0-	-80	-0-	2710	2	N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11194 - 12658	
04	2520 N	2432	-0-	-88	-0-	2432	2	Y	-0-		-0-
05	2418 N	2232	-0-	-186	-0-	2232	2	Y	-0-		-0-
06	2580 N	2243	-0-	-337	-0-	2243	2	Y	-0-		-0-
07	2511 N	2415	-0-	-96	-0-	2415	2	Y	-0-		-0-
08	2232 N	2048	-0-	-184	-0-	2048	2	Y	-0-		-0-
09	2250 N	2128	-0-	-122	-0-	2128	2	Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251		PERF.11770 - 12940	
04	2730 X	2729	-0-	-1	-0-	2729	2	Y	-0-		-0-
05	2821 X	2810	-0-	-11	-0-	2810	2	Y	-0-		-0-
06	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	2864	2	Y	-0-		-0-
07	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	2847	2	Y	-0-		-0-
08	3007 X	2742	-0-	-265	-0-	2742	2	Y	-0-		-0-
09	2850 X	2550	-0-	-300	-0-	2550	2	Y	-0-		-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12604	
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	N	-0-		-0-
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-		-0-
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-		-0-
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-		-0-
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-		-0-
*09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11725 - 12170	
04	2460 X	762	-0-	-1698	-0-	762	2	Y	-0-		-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2	Y	-0-		-0-
06	2610 N	1933	-0-	-677	-0-	1933	2	Y	-0-		-0-
07	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2	Y	-0-		-0-
08	3100 X	2499	-0-	-601	-0-	2499	2	Y	-0-		-0-
09	3000 X	1532	-0-	-1468	-0-	1532	2	Y	-0-		-0-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857		PERF.10626 - 12642	
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2	N	-0-		-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-		-0-
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2	N	-0-		-0-
08	2077 N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2	N	-0-		-0-
09	2160 N	1639	-0-	-521	-0-	1639	2	N	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898		PERF.11312 - 12692	
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-		-0-
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
09	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11681 - 11974		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2430 N	2312	-0-	-118	-0-	2312	2	Y	-0-			-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	Y	-0-			-0-
06	2460 N	2249	-0-	-211	-0-	2249	2	Y	-0-			-0-
07	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	2334	2	Y	-0-			-0-
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	1667	-0-	-583	-0-	1667	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11760 - 12239		
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2	Y	-0-			-0-
06	2160 N	1778	-0-	-382	-0-	1778	2	Y	-0-			-0-
07	2232 N	1727	-0-	-505	-0-	1727	2	Y	-0-			-0-
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3392	-0-	392	392	3392	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 259874		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12773		PERF.11154 - 12536		
04	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2	N	-0-			-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
*09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			-0-

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11457 - 12096		
04	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2	Y	-0-			-0-
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	Y	-0-			-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	Y	-0-			-0-
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2	Y	-0-			-0-
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2	Y	-0-			-0-
*09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	Y	-0-			-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 259899		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11114 - 12623		
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2	N	-0-			-0-
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2	N	-0-			-0-
06	3480 X	3292	-0-	-188	-0-	3292	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	3372	-0-	-224	-0-	3372	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	3253	-0-	-343	-0-	3253	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	3304	-0-	-146	-0-	3304	2	N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10704 - 12765		
04	2640 N	2591	-0-	-49	-0-	2591	2	Y	-0-			-0-
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	Y	-0-			-0-
06	2760 N	2108	-0-	-652	-0-	2108	2	Y	-0-			-0-
07	2666 N	1904	-0-	-762	-0-	1904	2	Y	-0-			-0-
08	2480 N	2142	-0-	-338	-0-	2142	2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	1857	-0-	-243	-0-	1857	2	Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11044 - 12586		
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-			-0-
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
04	2610 X	2187	-0-	-423	-0-	2187	2	Y	-0-	-0-
05	2697 X	2020	-0-	-677	-0-	2020	2	Y	-0-	-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259991		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724		
04	2760 X	2497	-0-	-263	-0-	2497	2	N	-0-	-0-
05	2852 X	2295	-0-	-557	-0-	2295	2	N	-0-	-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056		
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	Y	-0-	-0-
05	1922 N	1571	-0-	-351	-0-	1571	2	Y	-0-	-0-
06	1980 N	1678	-0-	-302	-0-	1678	2	Y	-0-	-0-
07	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2	Y	-0-	-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	Y	-0-	-0-
09	1680 N	1206	-0-	-474	-0-	1206	2	Y	-0-	-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1		WELL #: 13		RRCID -> 260320		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256		
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	Y	-0-	-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	Y	-0-	-0-
06	1080 N	649	-0-	-431	-0-	649	2	Y	-0-	-0-
07	1116 N	824	-0-	-292	-0-	824	2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	571	-0-	-545	-0-	571	2	Y	-0-	-0-
*09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	Y	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716		
04	3450 X	3368	-0-	-82	-0-	3368	2	Y	-0-	-0-
05	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	3219	2	Y	-0-	-0-
06	3180 X	2952	-0-	-228	-0-	2952	2	Y	-0-	-0-
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	Y	-0-	-0-
08	3472 X	3020	-0-	-452	-0-	3020	2	Y	-0-	-0-
09	3360 X	2840	-0-	-520	-0-	2840	2	Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 260589		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082		
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	Y	-0-	-0-
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	Y	-0-	-0-
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-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 260771		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455		
04	3660 X	2898	-0-	-762	-0-	2898	2	Y	-0-	-0-
05	3782 X	2354	-0-	-1428	-0-	2354	2	Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3540 X	3366	-0-	-174	-0-	3366	2	N	-0-		-0-
05		3627 X	2909	-0-	-718	-0-	2909	2	N	-0-		-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644												
04		4200 X	3333	-0-	-867	-0-	3333	2	Y	-0-		-0-
05		3534 X	3086	-0-	-448	-0-	3086	2	Y	-0-		-0-
06		3570 X	3142	-0-	-428	-0-	3142	2	Y	-0-		-0-
07		3720 X	3641	-0-	-79	-0-	3641	2	Y	-0-		-0-
08		3720 X	3237	-0-	-483	-0-	3237	2	Y	-0-		-0-
09		3330 X	3178	-0-	-152	-0-	3178	2	Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452												
04		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2	Y	-0-		-0-
05		3131 X	2948	-0-	-183	-0-	2948	2	Y	-0-		-0-
06		3030 X	2735	-0-	-295	-0-	2735	2	Y	-0-		-0-
07		3255 X	2820	-0-	-435	-0-	2820	2	Y	-0-		-0-
08		3255 X	2485	-0-	-770	-0-	2485	2	Y	-0-		-0-
09		3150 X	1700	-0-	-1450	-0-	1700	2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594												
04		2970 X	2531	-0-	-439	-0-	2531	2	Y	-0-		-0-
05		2790 X	2338	-0-	-452	-0-	2338	2	Y	-0-		-0-
06		2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2318	2	Y	-0-		-0-
07		2728 X	2584	-0-	-144	-0-	2584	2	Y	-0-		-0-
08		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2	Y	-0-		-0-
09		2520 X	1964	-0-	-556	-0-	1964	2	Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608												
04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2	N	-0-		-0-
05		4371 X	3860	-0-	-511	-0-	3860	2	N	-0-		-0-
06		4230 X	3674	-0-	-556	-0-	3674	2	N	-0-		-0-
07		4371 X	4290	-0-	-81	-0-	4290	2	N	-0-		-0-
08		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2	N	-0-		-0-
*09		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861												
04		2730 X	2586	-0-	-144	-0-	2586	2	Y	-0-		-0-
05		2821 X	2392	-0-	-429	-0-	2392	2	Y	-0-		-0-
06		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	Y	-0-		-0-
07		2666 X	2184	-0-	-482	-0-	2184	2	Y	-0-		-0-
08		2666 X	2318	-0-	-348	-0-	2318	2	Y	-0-		-0-
09		2730 X	2428	-0-	-302	-0-	2428	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577												
04		2160 N	1872	-0-	-288	-0-	1872	2	N	-0-		-0-
05		2232 N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2	N	-0-		-0-
06		1830 N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2	N	-0-		-0-
07		1922 N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2	N	-0-		-0-
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-		-0-
*09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126		PERF.10784 - 12891	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1113	-0-	-251	-0-	1113 2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	1239 2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1141 2	Y	-0-			-0-
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1229 2	Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.11652 - 12890	
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	Y	-0-			-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	Y	-0-			-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1976	-0-	-101	-0-	1976 2	Y	-0-			-0-
08	2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1684 2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1591	-0-	-449	-0-	1591 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261243		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 12841		PERF.11086 - 12610	
04	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1260 2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	1209 2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	1270 2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291 2	Y	-0-			-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	Y	-0-			-0-
*09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731		PERF.11208 - 12594	
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2	N	-0-			-0-
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2	N	-0-			-0-
06	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2	N	-0-			-0-
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2	N	-0-			-0-
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2	N	-0-			-0-
*09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2	N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11047 - 12680	
04	5130 X	3353	-0-	-1777	-0-	3353 2	N	-0-			-0-
05	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2	N	-0-			-0-
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2	N	-0-			-0-
07	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626 2	N	-0-			-0-
08	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 2	N	-0-			-0-
*09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2	N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036		PERF.11472 - 12997	
04	3690 X	3559	-0-	-131	-0-	3559 2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	3295	-0-	-518	-0-	3295 2	Y	-0-			-0-
06	3780 X	2957	-0-	-823	-0-	2957 2	Y	-0-			-0-
07	3906 X	3660	-0-	-246	-0-	3660 2	Y	-0-			-0-
08	3906 X	3185	-0-	-721	-0-	3185 2	Y	-0-			-0-
09	3570 X	3246	-0-	-324	-0-	3246 2	Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 261271		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11442 - 12907	
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2	Y	-0-			-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2	Y	-0-			-0-
06	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2426	-0-	-798	-0-	2426 2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	2461	-0-	-763	-0-	2461 2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2210	-0-	-910	-0-	2210 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 261540		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2	Y	-0-		-0-
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	Y	-0-		-0-
06	2130 N	1987	-0-	-143	-0-	1987 2	Y	-0-		-0-
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	Y	-0-		-0-
08	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	2152 2	Y	-0-		-0-
*09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261553		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491		
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	Y	-0-		-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2	Y	-0-		-0-
06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3135	-0-	35	-0-	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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261575		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726		
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-		-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-		-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911		
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2	Y	-0-		-0-
05	3596 X	3147	-0-	-449	-0-	3147 2	Y	-0-		-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811		
04	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807 2	Y	-0-		-0-
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 2	Y	-0-		-0-
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-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441		
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2	Y	-0-		-0-
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2	Y	-0-		-0-
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-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747		
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2	Y	-0-		-0-
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		11HR		RRCID -> 262982		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350		
M	O	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
04	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2	N	-0-		-0-	
05	11067 X	10436	-0-	-631	-0-	10436	2	N	-0-		-0-	
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-	

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875		
04	6180 X	4710	-0-	-1470	-0-	4710	2	Y	-0-		-0-	
05	6386 X	4772	-0-	-1614	-0-	4772	2	Y	-0-		-0-	
06	5670 X	5187	-0-	-483	-0-	5187	2	Y	-0-		-0-	
07	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2	Y	-0-		-0-	
08	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2	Y	-0-		-0-	
*09	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2	Y	-0-		-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240		
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2	Y	-0-		-0-	
05	5301 X	4247	-0-	-1054	-0-	4247	2	Y	-0-		-0-	
06	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2	Y	-0-		-0-	
07	5921 X	3942	-0-	-1979	-0-	3942	2	Y	-0-		-0-	
08	5921 X	5540	-0-	-381	-0-	5540	2	Y	-0-		-0-	
09	7230 X	4029	-0-	-3201	-0-	4029	2	Y	-0-		-0-	

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630		
04	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2	N	-0-		-0-	
05	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2	N	-0-		-0-	
06	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2	N	-0-		-0-	
07	9734 X	8946	-0-	-788	-0-	8946	2	N	-0-		-0-	
08	9734 X	3432	-0-	-6302	-0-	3432	2	N	-0-		-0-	
09	9420 X	7783	-0-	-1637	-0-	7783	2	N	-0-		-0-	

T. H. MCWATTERS		WELL #:		32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010		
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2	Y	-0-		-0-	
05	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2	Y	-0-		-0-	
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2	Y	-0-		-0-	
07	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2	Y	-0-		-0-	
08	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2	Y	-0-		-0-	
*09	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2	Y	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904		
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2	Y	-0-		-0-	
05	3472 X	2921	-0-	-551	-0-	2921	2	Y	-0-		-0-	
06	3360 X	2399	-0-	-961	-0-	2399	2	Y	-0-		-0-	
07	3472 X	2540	-0-	-932	-0-	2540	2	Y	-0-		-0-	
08	3472 X	2443	-0-	-1029	-0-	2443	2	Y	-0-		-0-	
09	3360 X	3059	-0-	-301	-0-	3059	2	Y	-0-		-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965		
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	Y	-0-		-0-	
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	Y	-0-		-0-	
06	2340 N	1760	-0-	-580	-0-	1760	2	Y	-0-		-0-	
07	2015 N	1481	-0-	-534	-0-	1481	2	Y	-0-		-0-	
08	1860 N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2	Y	-0-		-0-	
*09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508		PERF.10603 - 11288					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	960	N	718	-0-	-242	-0-		718	2		Y	-0-			-0-
05	1023	N	706	-0-	-317	-0-		706	2		Y	-0-			-0-
06	780	N	665	-0-	-115	-0-		665	2		Y	-0-			-0-
07	744	N	605	-0-	-139	-0-		605	2		Y	-0-			-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-		700	2		Y	-0-			-0-
09	660	N	376	-0-	-284	-0-		376	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373		PERF.10613 - 11904					
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-		1493	2		Y	-0-			-0-
05	2511	N	1427	-0-	-1084	-0-		1427	2		Y	-0-			-0-
06	2160	N	948	-0-	-1212	-0-		948	2		Y	-0-			-0-
07	1550	N	687	-0-	-863	-0-		687	2		Y	-0-			-0-
08	1426	N	1161	-0-	-265	-0-		1161	2		Y	-0-			-0-
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-		1353	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059		PERF.11609 - 12878					
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		1922	2		Y	-0-			-0-
05	1829	N	1576	-0-	-253	-0-		1576	2		Y	-0-			-0-
06	2280	N	1559	-0-	-721	-0-		1559	2		Y	-0-			-0-
07	1984	N	1955	-0-	-29	-0-		1955	2		Y	-0-			-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		1940	2		Y	-0-			-0-
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		1870	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 264859		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11096 - 12806					
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-		2513	2		N	-0-			-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-		2353	2		N	-0-			-0-
06	2130	N	663	-0-	-1467	-0-		663	2		N	-0-			-0-
07	2604	N	1236	-0-	-1368	-0-		1236	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	3309	-0-	209	209		3309	2		N	-0-			-0-
*09	2727	N	2518	-0-	-209	-0-		2518	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11273 - 12226					
04	1440	N	1185	-0-	-255	-0-		1185	2		Y	-0-			-0-
05	1891	N	1578	-0-	-313	-0-		1578	2		Y	-0-			-0-
06	1530	N	1402	-0-	-128	-0-		1402	2		Y	-0-			-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		1720	2		Y	-0-			-0-
08	1581	N	1406	-0-	-175	-0-		1406	2		Y	-0-			-0-
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-		1436	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11462 - 12992					
04	390	N	188	-0-	-202	-0-		188	2		N	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687		PERF.11314 - 12604					
04	2340	N	1952	-0-	-388	-0-		1952	2		N	-0-			-0-
05	2728	N	2168	-0-	-560	-0-		2168	2		N	-0-			-0-
06	2250	N	1885	-0-	-365	-0-		1885	2		N	-0-			-0-
07	2015	N	1931	-0-	-84	-0-		1931	2		N	-0-			-0-
08	2170	N	1991	-0-	-179	-0-		1991	2		N	-0-			-0-
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-		1994	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2			Y	-0-			-0-
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			Y	-0-			-0-
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2			Y	-0-			-0-
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2			Y	-0-			-0-
08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2			Y	-0-			-0-
*09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2			Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605				
04		2310 X	1512	-0-	-798	-0-	1512 2			N	-0-			26
05		2387 X	1634	-0-	-753	-0-	1634 2			N	-0-			26
06		2040 X	1125	-0-	-915	-0-	1125 2			N	-0-			26
07		1798 X	1301	-0-	-497	-0-	1301 2			N	-0-			26
08		1643 X	943	-0-	-700	-0-	943 2			N	-0-			26
09		1590 X	1061	-0-	-529	-0-	1061 2			N	-0-			26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634				
04		4200 X	3707	-0-	-493	-0-	3707 2			Y	-0-			-0-
05		4061 X	3610	-0-	-451	-0-	3610 2			Y	-0-			-0-
06		3870 X	3419	-0-	-451	-0-	3419 2			Y	-0-			-0-
07		3844 X	3830	-0-	-14	-0-	3830 2			Y	-0-			-0-
08		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2			Y	-0-			-0-
09		3720 X	3130	-0-	-590	-0-	3130 2			Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926				
04		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2			Y	-0-			-0-
05		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2			Y	-0-			-0-
06		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2			Y	-0-			-0-
07		3658 X	3624	-0-	-34	-0-	3624 2			Y	-0-			-0-
08		3658 X	2965	-0-	-693	-0-	2965 2			Y	-0-			-0-
09		3540 X	2618	-0-	-922	-0-	2618 2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708				
04		3810 X	2754	-0-	-1056	-0-	2754 2			Y	-0-			-0-
05		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410 2			Y	-0-			-0-
06		3840 X	3692	-0-	-148	-0-	3692 2			Y	-0-			-0-
07		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2			Y	-0-			-0-
08		4402 X	3951	-0-	-451	-0-	3951 2			Y	-0-			-0-
09		4260 X	3972	-0-	-288	-0-	3972 2			Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304				
04		4290 X	2955	-0-	-1335	-0-	2955 2			N	-0-			-0-
05		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2			N	-0-			-0-
06		4770 X	4142	-0-	-628	-0-	4142 2			N	-0-			-0-
07		4929 X	3494	-0-	-1435	-0-	3494 2			N	-0-			-0-
08		4929 X	3699	-0-	-1230	-0-	3699 2			N	-0-			-0-
*09		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2			N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619				
04		2970 X	2721	-0-	-249	-0-	2721 2			Y	-0-			-0-
05		3069 X	2572	-0-	-497	-0-	2572 2			Y	-0-			-0-
06		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2			Y	-0-			-0-
07		3255 X	3086	-0-	-169	-0-	3086 2			Y	-0-			-0-
08		3255 X	2904	-0-	-351	-0-	2904 2			Y	-0-			-0-
09		3180 X	2568	-0-	-612	-0-	2568 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5370 X	5016	-0-	-354	-0-	5016 2	Y	-0-			-0-
05	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 2	Y	-0-			-0-
06	5370 X	4356	-0-	-1014	-0-	4356 2	Y	-0-			-0-
07	5177 X	4326	-0-	-851	-0-	4326 2	Y	-0-			-0-
08	5766 X	4312	-0-	-1454	-0-	4312 2	Y	-0-			-0-
09	5580 X	3175	-0-	-2405	-0-	3175 2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871	
04	5070 X	3855	-0-	-1215	-0-	3855 2	Y	-0-			-0-
05	4805 X	4086	-0-	-719	-0-	4086 2	Y	-0-			-0-
06	4740 X	2785	-0-	-1955	-0-	2785 2	Y	-0-			-0-
07	4898 X	4435	-0-	-463	-0-	4435 2	Y	-0-			-0-
08	4898 X	3314	-0-	-1584	-0-	3314 2	Y	-0-			-0-
*09	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596	
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	2772	-0-	-979	-0-	2772 2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	2733	-0-	-897	-0-	2733 2	Y	-0-			-0-
07	3751 X	3003	-0-	-748	-0-	3003 2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	2821	-0-	-713	-0-	2821 2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	2940	-0-	-480	-0-	2940 2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-			-0-
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10938 - 12616	
04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	Y	-0-			-0-
05	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	Y	-0-			-0-
06	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	Y	-0-			-0-
07	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	Y	-0-			-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	Y	-0-			-0-
*09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338		PERF.11724 - 12195	
04	3960 X	2407	-0-	-1553	-0-	2274 2	N	121	183 1		32
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2	N	-0-			32
06	4290 X	3720	-0-	-570	-0-	3720 2	N	-0-			32
07	4433 X	2018	-0-	-2415	-0-	2018 2	N	-0-			32
08	4464 X	3666	-0-	-798	-0-	3666 2	N	-0-			32
09	4320 X	4148	-0-	-172	-0-	4148 2	N	-0-			32

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11043 - 12673	
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2	N	-0-			-0-
05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2	N	-0-			-0-
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2	N	-0-			-0-
07	3565 X	3359	-0-	-206	-0-	3359 2	N	-0-			-0-
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2	N	-0-			-0-
09	3450 X	3335	-0-	-115	-0-	3335 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029		PERF.10658 - 12823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2		Y	-0-			-0-
05		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11203 - 12159	
04		3090 X	2858	-0-	-232	-0-	2858 2		Y	-0-			-0-
05		3193 X	2976	-0-	-217	-0-	2976 2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11007 - 12868	
04		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		Y	-0-			-0-
05		2139 N	1999	-0-	-140	-0-	1999 2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		28		RRCID -> 266302		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12557		PERF.11062 - 12512	
04		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		Y	-0-			-0-
05		3162 X	2574	-0-	-588	-0-	2574 2		Y	-0-			-0-
06		3360 X	2629	-0-	-731	-0-	2629 2		Y	-0-			-0-
07		3503 X	2311	-0-	-1192	-0-	2311 2		Y	-0-			-0-
08		3503 X	2737	-0-	-766	-0-	2737 2		Y	-0-			-0-
09		3390 X	2565	-0-	-825	-0-	2565 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11224 - 12332	
04		2670 X	2614	-0-	-56	-0-	2614 2		N	-0-			-0-
05		2790 X	2775	-0-	-15	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
06		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
07		2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2736 2		N	-0-			-0-
08		2790 X	2437	-0-	-353	-0-	2437 2		N	-0-			-0-
09		2730 X	2210	-0-	-520	-0-	2210 2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974		PERF.10688 - 12794	
04		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		Y	-0-			-0-
05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2		Y	-0-			-0-
06		3720 X	2366	-0-	-1354	-0-	2366 2		Y	-0-			-0-
07		3844 X	2907	-0-	-937	-0-	2907 2		Y	-0-			-0-
08		3844 X	2226	-0-	-1618	-0-	2226 2		Y	-0-			-0-
09		3570 X	2476	-0-	-1094	-0-	2476 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11116 - 12853	
04		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		Y	-0-			-0-
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		Y	-0-			-0-
06		1530 N	862	-0-	-668	-0-	862 2		Y	-0-			-0-
07		1798 N	1046	-0-	-752	-0-	1046 2		Y	-0-			-0-
08		1581 N	792	-0-	-789	-0-	792 2		Y	-0-			-0-
09		870 N	756	-0-	-114	-0-	756 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	266787	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12968	PERF.11017 -	12710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	3018	-0-	18	493	3018	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3792	-0-	692	1185	3792	2	N	-0-			-0-
06		5190 X	4005	-0-	-1185	-0-	4005	2	N	-0-			-0-
07		3038 X	2812	-0-	-226	-0-	2812	2	N	-0-			-0-
08		3038 X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2	N	-0-			-0-
09		2940 X	2540	-0-	-400	-0-	2540	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		40	RRCID ->	267594	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	13044	PERF.11082 -	12863
04		1740 N	1208	-0-	-532	-0-	1208	2	Y	-0-		-0-
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	Y	-0-		-0-
06		1890 N	1700	-0-	-190	-0-	1700	2	Y	-0-		-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	Y	-0-		-0-
08		1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2	Y	-0-		-0-
09		1710 N	843	-0-	-867	-0-	843	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13970 -	16668
04		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2	N	-0-		-0-
05		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2	N	-0-		-0-
06		854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-		-0-
07		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-		-0-
08		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-		-0-
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-		-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11275 -	19218
04		38208 X	38208	-0-	-0-	-0-	38208	2	N	-0-		-0-
05		38685 X	38685	-0-	-0-	-0-	38685	2	N	-0-		-0-
06		37397 X	37397	-0-	-0-	-0-	37397	2	N	-0-		-0-
07		36899 X	36899	-0-	-0-	-0-	36899	2	N	-0-		-0-
08		35914 X	35914	-0-	-0-	-0-	35914	2	N	-0-		-0-
*09		35611 X	35611	-0-	-0-	-0-	35611	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		32950 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
EVERETT		WELL #:		6	RRCID ->	155990	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 8277 -	8361	
04		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	120	1	2295	2	N	-0-	-0-
05		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	125	1	2303	2	N	-0-	-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		7	RRCID ->	266165	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF. 8566 -	8584	
04		660 N	392	-0-	-268	-0-	19	1	373	2	Y	-0-	160
05		682 N	314	-0-	-368	-0-	13	1	240	2	Y	55	215
							61	9					
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-	215
07		403 N	305	-0-	-98	-0-	17	1	288	2	Y	-0-	215
08		310 N	247	-0-	-63	-0-	14	1	233	2	Y	-0-	183
*09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	32	215
							35	9					

FREESTONE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT		//CONT.// //CONT.//	32950 500 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
						9	RRCID -> 275544	COMPL. DATE 04/13/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 10465			
04		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	110 1 234 9	2105 2	Y	213		185 1		195
05		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	115 1	2108 2	Y	-0-		126 1		69
06		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	110 1 63 9	2005 2	Y	57		122 1		4
07		2418 N	2142	-0-	-276	-0-	117 1	2025 2	Y	-0-				4
08		2232 N	2016	-0-	-216	-0-	116 1 25 9	1875 2	Y	23				27
09		2190 N	1954	-0-	-236	-0-	110 1 1 9	1843 2	Y	1				28
TANOS EXPLORATION II, LLC SIMS, ALTON						835976 4L	RRCID -> 205585	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8192 - 8400			
04		1890 N	1802	-0-	-88	-0-	1802 2		Y	-0-				1
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		Y	-0-				1
06		2040 N	1811	-0-	-229	-0-	1811 2		Y	-0-				1
07		1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1777 2		Y	-0-				1
08		2046 N	1794	-0-	-252	-0-	1794 2		Y	-0-				1
09		1800 N	1118	-0-	-682	-0-	1118 2		Y	-0-				1
REED, BOBBY GAS UNIT						4	RRCID -> 241356	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF. 8206 - 8240			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
DOSS GAS UNIT						20	RRCID -> 241583	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8279 - 8331			
04		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2		Y	-0-				3
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		Y	-0-				3
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		Y	-0-	2 1			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
REED, BOBBY GAS UNIT						21	RRCID -> 241656	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8234 - 8778			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON						18	RRCID -> 241732	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8398 - 8454			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287416	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8084 - 8096		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287589	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	8050 - 8060		
04	2190 N	1889	-0-	-301	-0-	1889	2			Y	-0-			-0-
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-			-0-
06	2010 N	1445	-0-	-565	-0-	1445	2			Y	-0-			-0-
07	1953 N	1307	-0-	-646	-0-	1307	2			Y	-0-			-0-
08	1891 N	1142	-0-	-749	-0-	1142	2			Y	-0-			-0-
09	1440 N	415	-0-	-1025	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	289038	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8140 - 8152		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TGNR GULF COAST LLC		WELL #:		2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8545 - 8970		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC		WELL #:		1D	RRCID ->	151039	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4776 - 4826		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	065955	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	9787 - 11976		
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-	-0-
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-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611		
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-	-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-	-0-
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 2		Y	-0-	-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2		Y	-0-	-0-
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2		Y	-0-	-0-
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	382 2		Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321		
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		Y	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506		
04	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	8083 2		Y	-0-	-0-
05	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188 2		Y	-0-	-0-
06	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185 2		Y	-0-	-0-
07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372 2		Y	-0-	-0-
08	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8299 2		Y	-0-	-0-
*09	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284		
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		Y	-0-	-0-
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		Y	-0-	-0-
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2		Y	-0-	-0-
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		Y	-0-	-0-
08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		Y	-0-	-0-
*09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430		
04	1470 N	908	-0-	-562	-0-	908 2		Y	-0-	-0-
05	1736 N	848	-0-	-888	-0-	848 2		Y	-0-	-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-	-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		Y	-0-	-0-
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-	-0-
*09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			-0-
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			-0-
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			-0-
07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			-0-
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			-0-
*09	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455		
04	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			-0-
05	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			-0-
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			-0-
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			-0-
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			-0-
*09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413		
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			-0-
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426		
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	2			-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			-0-
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610		
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			-0-
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	690 N	463	-0-	-227	-0-	463 2	Y	-0-			-0-
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2	Y	-0-			-0-
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	541 2	Y	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-			-0-
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	499 2	Y	-0-			-0-
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	479 2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446			
04	1350 N	806	-0-	-544	-0-	806 2	Y	-0-			-0-
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2	Y	-0-			-0-
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2	Y	-0-			-0-
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	Y	-0-			-0-
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2	Y	-0-			-0-
*09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431			
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	Y	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	Y	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2	Y	-0-			-0-
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 2	Y	-0-			-0-
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	364 2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400			
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452			
04	1560 N	1189	-0-	-371	-0-	1189 2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1098	-0-	-576	-0-	1098 2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	941	-0-	-559	-0-	941 2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	436	-0-	-804	-0-	436 2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	922	-0-	-163	-0-	922 2	Y	-0-			-0-
09	930 N	747	-0-	-183	-0-	747 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMPSON, C.C.		WELL #: 7				RRCID ->	155582	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8528 - 10384
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
EPPES, FRED R.		WELL #: 5				RRCID ->	155991	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8362 - 9621
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2		Y	-0-		-0-	
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-		-0-	
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		Y	-0-		-0-	
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-		-0-	
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-		-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1				RRCID ->	158085	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	8533 - 8769
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5				RRCID ->	160273	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	8464 - 8473
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9				RRCID ->	160673	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8456 - 8854
04	1440 N	688	-0-	-752	-0-	688	2		Y	-0-		-0-	
05	1395 N	731	-0-	-664	-0-	731	2		Y	-0-		-0-	
06	960 N	604	-0-	-356	-0-	604	2		Y	-0-		-0-	
07	713 N	460	-0-	-253	-0-	460	2		Y	-0-		-0-	
08	744 N	348	-0-	-396	-0-	348	2		Y	-0-		-0-	
09	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	2		Y	-0-		-0-	
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4				RRCID ->	161838	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8516 - 8824
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-	
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-	
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-		-0-	
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-		-0-	
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-		-0-	
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2		N	-0-		-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8				RRCID ->	162427	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8444 - 8798
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8488 - 8818		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1302	-0-	-372	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1498	-0-	-362	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		N	-0-			-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1066	-0-	-434	-0-	1066 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 10405		
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 9711		
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		Y	-0-			-0-
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		Y	-0-			-0-
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-			-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		Y	-0-			-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-			-0-
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 2		Y	-0-			-0-

OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7599 - 7688		
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8560 - 9590		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009		PERF. 8807 - 8942		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021												

BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8592 - 8817		
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			60
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			60
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			60
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			60
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			60
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			60

OIL AND GAS DIVISION

```

FREESTONE (TRAVIS PEAK)          //CONT.// 32950 500   NON-ASSOCIATED         CAPACITY           CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC.                //CONT.// 945936
BATY SWD                         WELL #:    1   RRCID -> 191436   COMPL. DATE 09/13/2002  TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

```

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

```

KINDON GAS UNIT #1               WELL #:    7   RRCID -> 196990   COMPL. DATE 10/07/2003  TOTAL DEPTH 13117 PERF. 12632 - 12650

```

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

```

HUNT GAS UNIT 2                  WELL #:    3   RRCID -> 200776   COMPL. DATE 02/18/2004  TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

```

04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		Y	-0-		-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-		-0-
06	660 N	238	-0-	-422	-0-	238 2		Y	-0-		-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-		-0-

```

LUNA SWD                         WELL #:    1   RRCID -> 203587   COMPL. DATE 08/03/2004  TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

```

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

```

KINDON GAS UNIT #1               WELL #:    6   RRCID -> 210382   COMPL. DATE 03/08/2005  TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

```

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

```

DOBBS GAS UNIT                   WELL #:    2   RRCID -> 217967   COMPL. DATE 03/01/2007  TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

```

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

```

REED "R" NO. 1 UNIT              WELL #:    9   RRCID -> 218219   COMPL. DATE 05/04/2006  TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

```

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:	32950 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

FREESTONE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:	32950 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #:	1	RRCID -> 219141	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:	13	RRCID -> 221390	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

REED "R" NO.1 UNIT		WELL #:	10	RRCID -> 221401	COMPL. DATE 07/29/2006	TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	23	RRCID -> 222557	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 223256	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID -> 223856	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936				
GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:	9	RRCID -> 225348	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 13060	PERF. 8404 - 10080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.			WELL #:	39	RRCID -> 226292	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 13140	PERF. 8464 - 9678
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:	6	RRCID -> 228527	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 13206	PERF. 8728 - 9212
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
THOMPSON, C.C.			WELL #:	9	RRCID -> 228537	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 12990	PERF. 8441 - 9187
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 228543	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 12826	PERF. 8148 - 9064
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 228612	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 13070	PERF. 8774 - 9545
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:	9	RRCID -> 228662	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8522 - 9097
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	228872	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	8282 - 8526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	229427	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	8739 - 9326	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #:	10	RRCID ->	230044	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	8447 - 9698	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #:	17	RRCID ->	230108	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	8222 - 8870	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRUMLOW #1		WELL #:	11	RRCID ->	230124	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	8855 - 8923	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	230188	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	8306 - 8700	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	230728	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	8545 - 9731	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	231672	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13055 PERF. 8330 - 9258			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		14	RRCID ->	231866	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13014 PERF. 8565 - 9371			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231888	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13236 PERF. 8549 - 9378			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		18	RRCID ->	232150	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13100 PERF. 8469 - 10522			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1		WELL #:		4	RRCID ->	232161	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	13290 PERF. 8675 - 8955			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	232196	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	13000 PERF. 8614 - 8822			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		27	RRCID ->	232348	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	13016 PERF. 8849 - 10590			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-	-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2	N	-0-	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936						
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248668	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11875 PERF. 8497 - 8532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	254361	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	13170 PERF. 8740 - 9019
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	264444	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	13000 PERF. 8997 - 9655
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, C. C.				WELL #:	29	RRCID ->	273505	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	13090 PERF. 8632 - 9089
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EPPES, FRED R.				WELL #:	19	RRCID ->	273818	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13200 PERF. 8759 - 9149
04		360 N	209	-0-	-151	-0-	209	2	Y	-0-	-0-
05		310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2	Y	-0-	-0-
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	Y	-0-	-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-	-0-
08		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	Y	-0-	-0-
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2	Y	-0-	-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	273886	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	13193 PERF. 8618 - 9020
04		360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2	N	-0-	-0-
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-	-0-
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-
09		510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2	N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	275561	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358 PERF. 8564 - 9002
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CRAIG GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7200 X	6211	-0-	-989	-0-	6211 2	N	-0-			-0-
05		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198 2	N	-0-			-0-
06		6510 X	6493	-0-	-17	-0-	6493 2	N	-0-			-0-
07		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6653 2	N	-0-			-0-
08		7192 X	6642	-0-	-550	-0-	6642 2	N	-0-			-0-
09		6960 X	4967	-0-	-1993	-0-	4967 2	N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRUITVALE (SMACKOVER)		33139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752										
PREWITT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365						CNTY: VAN ZANDT				
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)		33141 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT				
WILEY CAPITAL INC		923489										
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		2 L		RRCID -> 074547		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365									
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	069335	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12665 - 12944	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FRUITVALE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654 - 13700	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)			33143 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365									
FOSTER, B. G.			WELL #:	1	RRCID ->	109121	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12149 - 12316	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COX, AVA ETAL			WELL #:	1	RRCID ->	118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G.T. (CADDO SAND)			33560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC			061620									
BOGCESS TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 264955		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.			945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
GOLDEN TRIANGLE			WELL #: 1		RRCID -> 198351		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-	-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-	-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-	-0-

KATHLEEN			WELL #: 1		RRCID -> 199258		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734	
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-	-0-
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-	-0-
06	2130 N	2093	-0-	-37	-0-	2093	2	N	-0-	-0-
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-	-0-
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-	-0-
*09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-	-0-

GARBY (BOSSIER)			33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
RAMTEX ENERGY LLC			690225							
CANNAAE			WELL #: 1		RRCID -> 222745		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TGNR GULF COAST LLC			850992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
TRIBBLE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 161822		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974		
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	2	N	-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	N	-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	N	-0-
07	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	643	2	N	-0-
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	640	2	N	-0-

SIXAR			WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296		
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	2	N	-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	56	1	570	2	N	-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	50	1	579	2	N	-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	57	1	583	2	N	-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	64	1	645	2	N	-0-
*09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	55	1	632	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

Table with multiple sections for wells: GARBY (BOSSIER) DICKENS UNIT (WELL #: 1), DICKENS UNIT (WELL #: 2), MISCHER, WALTER M. (WELL #: 1), DICKENS UNIT (WELL #: 4), DICKENS UNIT (WELL #: 3), and GINGER, S.E. (SMACKOVER) HUDDLESTON, C.L. (WELL #: 3). Columns include ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, CAPACITY, COND PROD, and EOM BALANCE.

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS										
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										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365										
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206										
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402										
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142										
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS																
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365																
HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188																
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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008																
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337																
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05		1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	1			N	-0-			123
06		1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	1			N	-0-			123
07		1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	1			N	-0-			123
*08		1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-			123
09		0	N	NO RPT	-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																
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05		843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			N	-0-			36
06		370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-			36
07		129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-			36
*08		410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-			36
09		0	N	NO RPT	-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																
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
05		908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-			76
06		1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	1			N	-0-			76
07		771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	1			N	-0-			76
*08		767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	1			N	-0-			76
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
05	14B2	EXT	216	-0-	-0-	-0-	-0-	856	216	1		N	-0-			72
06	14B2	EXT	190	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	190	1		N	-0-			72
07	T.	A.	999	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	999	1		N	-0-			72
08	14B2	EXT	307	-0-	-0-	-0-	-0-	2352	307	1		N	-0-			72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
06	DLQ	G-10	605	-0-	-0-	-0-	-0-	49998	605	1		Y	-0-			13
07	DLQ	G-10	557	-0-	-0-	-0-	-0-	50555	557	1		Y	-0-			13
08	DLQ	G-10	611	-0-	-0-	-0-	-0-	51166	611	1		Y	-0-			13
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51166				Y	NO RPT			13

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008										
GOODE UNIT 7		WELL #: 2			RRCID -> 193356			COMPL. DATE 12/27/2002			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CO)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	444	-0-	444	37010	444	1			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	801	-0-	801	37811	801	1			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	600	-0-	600	38411	600	1			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38411					Y	NO RPT	-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 2			RRCID -> 193551			COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	1			N	-0-	12
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1			N	-0-	12
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	1			N	-0-	12
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	1			N	-0-	12
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	1			N	-0-	12
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	1			N	-0-	12
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	1			N	-0-	12
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			N	-0-	12
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	1			N	-0-	36
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			N	-0-	36
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	1			N	-0-	36
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-	36
09	0 N	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	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	709	-0-	709	14864	709	1			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14864					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14864					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14864					Y	NO RPT	-0-

GOODE UNIT 8		WELL #: 2			RRCID -> 199257			COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-			-0-
07	T. A.	371	-0-	-0-	371	371	1			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	300	-0-	-0-	300	671	300	1		N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-			-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-			-0-
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-			-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125					Y	-0-			279
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125					Y	-0-			279
06	DLQ G-10	902	-0-	-0-	34027	902	1			Y	-0-			279
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-			279
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-			279
09	DLQ G-10	NO RPT	-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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60917					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1001	-0-	-0-	61918	1001	1			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1746	-0-	-0-	63664	1746	1			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	152	-0-	-0-	63816	152	1			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1123	-0-	-0-	64939	1123	1			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64939					Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1011	-0-	-0-	35895	1011	1			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35895					Y	NO RPT			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

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

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF. 16610 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1080 N	417	-0-	-663	-0-	417	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	2	N	-0-		-0-
06	1350 N	13	-0-	-1337	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07	434 N	107	-0-	-327	-0-	107	2	N	-0-		-0-
08	868 N	203	-0-	-665	-0-	203	2	N	-0-		-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

04	300 N	290	-0-	-10	-0-	14	1	Y	-0-		48
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		48
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		48
						880	4				
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		48
						899	4				
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	9	1	Y	-0-		48
09	420 N	303	-0-	-117	-0-	15	1	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

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

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 11389 - 11690

04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF. 16789 - 19490

04	2821 N	2821	-0-	-0-	B	2820	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	2740 X	2740	-0-	-0-	B	2740	2		N	-0-			-0-
06	2898 X	2898	-0-	-0-	B	2898	2		N	-0-			-0-
07	2847 X	2847	-0-	-0-	B	2847	2		N	-0-			-0-
08	2723 X	2723	-0-	-0-	B	2723	2		N	-0-			-0-
*09	2626 X	2626	-0-	-0-	B	2626	2		N	-0-			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF. 16026 - 19060

04	6587 X	6587	-0-	-0-	B	6585	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	3768 X	3768	-0-	-0-	B	3768	2		N	-0-			-0-
06	9474 X	9474	-0-	-0-	B	9473	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	10372 X	10372	-0-	-0-	B	10371	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	9890 X	9890	-0-	-0-	B	9889	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*09	10130 X	10130	-0-	-0-	B	10129	2	1 9	N	1	1 8		-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 BROWN, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	105	1	2474 2	N	-0-			-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1878 2	N	-0-			-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	86	1	1276 2	N	-0-			-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	92	1	1194 2	N	-0-			-0-
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	109	1	2145 2	N	-0-			-0-
*09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	91	1	1318 2	N	-0-			-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF. 15676 - 15850

04	13110 #	12503	-0-	-607	-0-	12503	2		N	-0-			-0-
05	14167	5631	-0-	-8536	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
06	13710	10289	-0-	-3421	-0-	10289	2		N	-0-			-0-
07	14167	12853	-0-	-1314	-0-	12853	2		N	-0-			-0-
08	14167	10898	-0-	-3269	-0-	10898	2		N	-0-			-0-
09	12510 #	11974	-0-	-536	-0-	11974	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
05		1457 N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
06		1470 N	819	-0-	-651	-0-	819	2			N	-0-			-0-
07		1395 N	804	-0-	-591	-0-	804	2			N	-0-			-0-
08		1209 N	891	-0-	-318	-0-	891	2			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

04		12210 X	11242	-0-	-968	-0-	11241	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-			-0-
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-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

04		2250 X	91	-0-	-2159	-0-	91	2			N	-0-			-0-
05		2325 X	179	-0-	-2146	-0-	179	2			N	-0-			-0-
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	1	9	N	1	1	8	-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

04		36360 X	34323	-0-	-2037	-0-	34322	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		37076 X	36591	-0-	-485	-0-	36591	2			N	-0-			-0-
06		35880 X	34149	-0-	-1731	-0-	34149	2			N	-0-			-0-
07		37076 X	35232	-0-	-1844	-0-	35231	2	1	9	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-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

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

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
08		3100 N	17305	-0-	14205	14205	17297	2	8	9	N	7	7	8	-0-
*09		3000 N	19673	-0-	16673	30878	19666	2	7	9	N	6	6	8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LITTLE 4 RANCH				//CONT.// //CONT.//	41515 250 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	247684	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	18630	PERF.	16703 - 17579	
04	24600 X	22730	-0-	-0-	-1870	-0-	22727	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05	24924 X	23812	-0-	-0-	-1112	-0-	23811	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	24486 X	24486	-0-	-0-	-0-	-0-	24485	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	24914 X	24914	-0-	-0-	-0-	-0-	24913	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	23994 X	23251	-0-	-0-	-743	-0-	23250	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	24480 X	24335	-0-	-0-	-145	-0-	24334	2	1	9	N	1	1 8	-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	248186	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15898 - 16036	
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-
				WELL #:	6	RRCID ->	250686	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	18535	PERF.	16618 - 17952	
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-
				WELL #:	3	RRCID ->	252401	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	17850	PERF.	16462 - 61468	
04	3000 N	7019	-0-	-0-	4019	12117	7018	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	19304 X	7187	-0-	-0-	-12117	-0-	7187	2			N	-0-		-0-
06	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-		-0-
07	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-		-0-
08	713 X	239	-0-	-0-	-474	-0-	239	2			N	-0-		-0-
09	690 X	157	-0-	-0-	-533	-0-	157	2			N	-0-		-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	252864	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	15391 - 15952	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	252867	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	17902	PERF.	16314 - 17112	
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-		-0-
06	1650 N	1634	-0-	-0-	-16	-0-	1634	2			N	-0-		-0-
07	1736 N	1581	-0-	-0-	-155	-0-	1581	2			N	-0-		-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-		-0-
09	1620 N	1589	-0-	-0-	-31	-0-	1589	2			N	-0-		-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.	16627 - 17470	
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-		-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-		-0-
06	90 N	49	-0-	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-		-0-
07	744 N	199	-0-	-0-	-545	-0-	199	2			N	-0-		-0-
08	341 N	200	-0-	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-		-0-
*09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	2585	2			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 #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400		PERF.15124 - 17992						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17200 - 17732						
04	34950	X	33753	-0-	-1197	-0-	33749	2	4	9	N	4	4	8		-0-
05	36115	X	21710	-0-	-14405	-0-	21709	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	34950	X	23630	-0-	-11320	-0-	23630	2			N	-0-				-0-
07	34875	X	30382	-0-	-4493	-0-	30381	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	34875	X	34549	-0-	-326	-0-	34548	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	33750	X	33075	-0-	-675	-0-	33074	2	1	9	N	1	1	8		-0-

NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17116 - 17558						
04	24510	X	22835	-0-	-1675	-0-	22833	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	22847	X	11833	-0-	-11014	-0-	11833	2			N	-0-				-0-
06	24060	X	8798	-0-	-15262	-0-	8798	2			N	-0-				-0-
07	24862	X	9806	-0-	-15056	-0-	9806	2			N	-0-				-0-
08	24862	X	9058	-0-	-15804	-0-	9058	2			N	-0-				-0-
09	22830	X	8700	-0-	-14130	-0-	8700	2			N	-0-				-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.15981 - 18045						
04	32520	X	31422	-0-	-1098	-0-	31421	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	40502	X	40502	-0-	-0-	-0-	40501	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	40040	X	40040	-0-	-0-	-0-	40040	2			N	-0-				-0-
07	33604	X	30636	-0-	-2968	-0-	30635	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	44930	X	44930	-0-	-0-	-0-	44929	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*09	43840	X	43840	-0-	-0-	-0-	43839	2	1	9	N	1	1	8		-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875		PERF.16931 - 17438						
04	12750	X	4676	-0-	-8074	-0-	4675	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	13175	X	13048	-0-	-127	-0-	13048	2			N	-0-				-0-
06	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16823	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16813	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	19548	2			N	-0-				-0-
*09	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17375	2	1	9	N	1	1	8		-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775		PERF.17278 - 17325						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129		PERF.17256 - 17687						
04	38850	X	26610	-0-	-12240	-0-	26607	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	40145	X	22159	-0-	-17986	-0-	22158	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	35160	X	23383	-0-	-11777	-0-	23382	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	36332	X	34254	-0-	-2078	-0-	34253	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	36332	X	26390	-0-	-9942	-0-	26389	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*09	41396	X	41396	-0-	-0-	-0-	41395	2	1	9	N	1	1	8		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC SOUTHORTH		//CONT.// 41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LEON		
		//CONT.// 170038										
		WELL #:	2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.17788	- 18380	
M	O	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
04		38130 X	33280	-0-	-4850	-0-	33279 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		39401 X	34156	-0-	-5245	-0-	34155 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		38130 X	32580	-0-	-5550	-0-	32580 2		N	-0-		-0-
07		36499 X	36499	-0-	-0-	-0-	36498 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	36377 2		N	-0-		-0-
*09		33766 X	33766	-0-	-0-	-0-	33766 2		N	-0-		-0-
<hr/>												
A. D. CARR A		WELL #:	5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	18090	PERF.17606	- 17824	
04		25830 X	17392	-0-	-8438	-0-	17390 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		26691 X	16953	-0-	-9738	-0-	16952 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		25980 X	24085	-0-	-1895	-0-	24084 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		26846 X	26023	-0-	-823	-0-	26022 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		26846 X	20623	-0-	-6223	-0-	20622 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		24090 X	20727	-0-	-3363	-0-	20726 2	1 9	N	1	1 8	-0-
<hr/>												
SOUTHORTH		WELL #:	3	RRCID ->	256691	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	19110	PERF.16824	- 18352	
04		10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	10059 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10294 2		N	-0-		-0-
06		9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	9796 2		N	-0-		-0-
07		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589 2		N	-0-		-0-
08		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9167 2		N	-0-		-0-
*09		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8871 2		N	-0-		-0-
<hr/>												
DCR GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	257386	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	19775	PERF.17701	- 19046	
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
*09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
<hr/>												
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	259232	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17188	- 17600	
04		15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	15436 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	13872 2		N	-0-		-0-
06		13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	13718 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	8459 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	11483 2		N	-0-		-0-
*09		13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	13789 2		N	-0-		-0-
<hr/>												
LILY HOPPESS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	259335	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17612	- 18328	
04		29340 X	27831	-0-	-1509	-0-	27828 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		30318 X	28772	-0-	-1546	-0-	28771 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		28710 X	26539	-0-	-2171	-0-	26539 2		N	-0-		-0-
07		29667 X	27278	-0-	-2389	-0-	27277 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		28768 X	27105	-0-	-1663	-0-	27104 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		27840 X	24938	-0-	-2902	-0-	24937 2	1 9	N	1	1 8	-0-
<hr/>												
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	259628	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	18370	PERF.17374	- 17908	
04		63750 X	62267	-0-	-1483	-0-	62264 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		65875 X	65772	-0-	-103	-0-	65771 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		64810 X	64810	-0-	-0-	-0-	64809 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		65026 X	65026	-0-	-0-	-0-	65025 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		65782 X	62774	-0-	-3008	-0-	62773 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		64800 X	60468	-0-	-4332	-0-	60467 2	1 9	N	1	1 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038							
MCMURREY TRUST "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	259800	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	19000	PERF.18551 - 18704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		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
04		49410 X	46811	-0-	-2599	-0-	46811 2		N	-0-		-0-
05		50437 X	47942	-0-	-2495	-0-	47942 2		N	-0-		-0-
06		47382 X	47382	-0-	-0-	-0-	47382 2		N	-0-		-0-
07		48891 X	48891	-0-	-0-	-0-	48891 2		N	-0-		-0-
08		49135 X	49135	-0-	-0-	-0-	49135 2		N	-0-		-0-
09		47370 X	41920	-0-	-5450	-0-	41920 2		N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	260586	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	17877	PERF.17636 - 17682
04		14070 X	6694	-0-	-7376	-0-	6693 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		12524 X	10100	-0-	-2424	-0-	10100 2		N	-0-		-0-
06		13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	13182 2		N	-0-		-0-
07		14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	14171 2		N	-0-		-0-
08		13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	13929 2		N	-0-		-0-
09		13170 X	12495	-0-	-675	-0-	12495 2		N	-0-		-0-

MCMURREY-STATE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	260587	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	18170	PERF.17948 - 17950
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS-STATE UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	261221	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	18350	PERF.17942 - 17948
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NCC UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17592 - 18015
04		20580 X	19370	-0-	-1210	-0-	19367 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		21266 X	19142	-0-	-2124	-0-	19141 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		22500 X	19474	-0-	-3026	-0-	19473 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		23250 X	22488	-0-	-762	-0-	22487 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		23250 X	17515	-0-	-5735	-0-	17514 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		19470 X	16054	-0-	-3416	-0-	16053 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 261733	COMPL. DATE 08/18/2010	TOTAL DEPTH 18250	PERF.17688	- 18202					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M					(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	38273 X	38273	-0-	-0-	-0-	38272	2	1	9	N	1	1 8 -0-
05	37251 X	37251	-0-	-0-	-0-	37250	2	1	9	N	1	1 8 -0-
06	36171 X	36171	-0-	-0-	-0-	36171	2			N	-0-	-0-
07	36430 X	36430	-0-	-0-	-0-	36429	2	1	9	N	1	1 8 -0-
08	34253 X	34253	-0-	-0-	-0-	34252	2	1	9	N	1	1 8 -0-
*09	36696 X	36696	-0-	-0-	-0-	36696	2			N	-0-	-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 261886	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15734	- 17508					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M					(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	37230 X	1154	-0-	-36076	-0-	1152	2	2	9	N	2	2 8 -0-
05	38471 X	1193	-0-	-37278	-0-	1192	2	1	9	N	1	1 8 -0-
06	20820 X	1424	-0-	-19396	-0-	1423	2	1	9	N	1	1 8 -0-
07	1178 X	1009	-0-	-169	-0-	1008	2	1	9	N	1	1 8 -0-
08	1178 X	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-	-0-
09	1410 X	1297	-0-	-113	-0-	1296	2	1	9	N	1	1 8 -0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8	RRCID -> 262516	COMPL. DATE 07/09/2011	TOTAL DEPTH 18330	PERF.18268	- 18274					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M					(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 264718	COMPL. DATE 03/02/2011	TOTAL DEPTH 17404	PERF.17362	- 17384					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M					(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 265323	COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH 17838	PERF.17548	- 17612					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M					(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-	-0-
05	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	-0-
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-	-0-
07	1178 X	613	-0-	-565	-0-	613	2			N	-0-	-0-
08	1364 X	739	-0-	-625	-0-	739	2			N	-0-	-0-
09	1320 X	1029	-0-	-291	-0-	1029	2			N	-0-	-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 265698	COMPL. DATE 11/28/2011	TOTAL DEPTH 17750	PERF.17402	- 18118					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M					(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8 -0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8 -0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 265888	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH 18151	PERF.17840	- 17922					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M					(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	1 8 -0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
*09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

CONTRAST ENERGY, LLC 173799
 FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	143	2	1	9	N	1	1	8	-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-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2201 X	892	-0-	-1309	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	2130 X	696	-0-	-1434	-0-	696	2			N	-0-			-0-
07	2201 X	2141	-0-	-60	-0-	2140	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1891 X	1673	-0-	-218	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1830 X	1713	-0-	-117	-0-	1713	2			N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

04	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9583	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-			-0-
06	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-			-0-
07	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-			-0-
08	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-			-0-
*09	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-			-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
07	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
09	300 N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4145	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4274	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	4770 X	4180	-0-	-590	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
07	4929 X	4231	-0-	-698	-0-	4231	2			N	-0-			-0-
08	4929 X	3796	-0-	-1133	-0-	3796	2			N	-0-			-0-
09	4170 X	3266	-0-	-904	-0-	3266	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799							
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566	
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
04	870 N	793	-0-	-77	-0-	793 2		N	-0-
05	868 N	810	-0-	-58	-0-	810 2		N	-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	789 2		N	-0-
08	806 N	789	-0-	-17	-0-	789 2		N	-0-
09	780 N	628	-0-	-152	-0-	628 2		N	-0-
FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621	
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2		N	-0-
05	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2		N	-0-
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2		N	-0-
07	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2		N	-0-
08	4278 X	4108	-0-	-170	-0-	4108 2		N	-0-
09	4140 X	3865	-0-	-275	-0-	3864 2	1 9	N	-0-
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830	
04	930 X	331	-0-	-599	-0-	331 2		N	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-
07	341 N	157	-0-	-184	-0-	157 2		N	-0-
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		N	-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	189 2		N	-0-
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418	
04	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	14215 2	3 9	N	-0-
05	6479 X	4136	-0-	-2343	-0-	4135 2	1 9	N	-0-
06	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8237 2	1 9	N	-0-
07	11315 X	3679	-0-	-7636	-0-	3679 2		N	-0-
08	11315 X	3403	-0-	-7912	-0-	3402 2	1 9	N	-0-
09	10950 X	2030	-0-	-8920	-0-	2029 2	1 9	N	-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604	
04	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7580 2	1 9	N	-0-
05	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9418 2	1 9	N	-0-
06	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8677 2	1 9	N	-0-
07	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8286 2	1 9	N	-0-
08	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171 2		N	-0-
*09	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047 2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
 FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9780 X	9041	-0-	-739	-0-	9040	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	11451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
07	10106 X	10101	-0-	-5	-0-	10100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10106 X	8240	-0-	-1866	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
09	9780 X	7649	-0-	-2131	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	40800 X	34917	-0-	-5883	-0-	34915	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	42160 X	34285	-0-	-7875	-0-	34283	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	40800 X	32887	-0-	-7913	-0-	32886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	42023 X	42023	-0-	-0-	-0-	42022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	41974 X	35533	-0-	-6441	-0-	35532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34920 X	31822	-0-	-3098	-0-	31821	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	15494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	9765 X	333	-0-	-9432	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	1830 X	303	-0-	-1527	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	15221 X	449	-0-	-14772	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	15221 X	1010	-0-	-14211	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	14730 X	390	-0-	-14340	-0-	390	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	31140 X	28000	-0-	-3140	-0-	27999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32178 X	31476	-0-	-702	-0-	31475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	31140 X	27919	-0-	-3221	-0-	27918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	32646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31465 X	30807	-0-	-658	-0-	30806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30450 X	27070	-0-	-3380	-0-	27069	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	420 N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	434 N	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	300 N	65	-0-	-235	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) CONTRAST ENERGY, LLC FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	41515 250 173799	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396																
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2		N	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2		N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-					-0-
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-					-0-
*09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2		N	-0-					-0-

WELL #: 220903 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RAINBOLT RANCH																
04	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	27121	2		N	-0-					-0-
05	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	26220	2		N	-0-					-0-
06	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	18263	2	1 9	N	-0-	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-	20056	2	1 9	N	1	1	8			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003																
CHANEY																
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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-

WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796																
RAINBOLT RANCH																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WELL #: 302592 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708																
GIANT NRG CO., LP LONE OAK RANCH																
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-					-0-
05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2		N	-0-					-0-
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	42	1	7824	2	N	-0-				-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	47	1	3278	2	N	-0-				-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	62	1	4341	2	N	-0-				-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT					-0-

WELL #: 495445 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006																
LEGACY RESERVES OPERATING LP BLACK, F. E.																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.//			41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP			639425		RRCID -> 254136		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848		
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	AMT	CODE	BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		53
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		53
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		53
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		53

WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815		RRCID -> 246785		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314		
LION HEART			WELL #: 1								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)			41515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC			173799		RRCID -> 229942		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744				
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2			WELL #: 3										
04	6120 X	6037	-0-	-83	-0-	6035	2	2	9	N	2	8	-0-
05	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6983	2	1	9	N	1	8	-0-
06	5340 X	5251	-0-	-89	-0-	5251	2			N	-0-		-0-
07	6231 X	5652	-0-	-579	-0-	5651	2	1	9	N	1	8	-0-
08	6572 X	4971	-0-	-1601	-0-	4971	2			N	-0-		-0-
09	6360 X	5395	-0-	-965	-0-	5395	2			N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 232272		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 233789		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102				
04	5130 X	4659	-0-	-471	-0-	4655	2	4	9	N	4	8	-0-
05	5301 X	5234	-0-	-67	-0-	5231	2	3	9	N	3	8	-0-
06	5100 X	4788	-0-	-312	-0-	4787	2	1	9	N	1	8	-0-
07	5084 X	4591	-0-	-493	-0-	4589	2	2	9	N	2	8	-0-
08	5239 X	4886	-0-	-353	-0-	4885	2	1	9	N	1	8	-0-
09	5070 X	4660	-0-	-410	-0-	4660	2			N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 283465		COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2	N	-0-		-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
*09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (PETTET)			41515 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON						
CONTRAST ENERGY, LLC			173799									
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1			WELL #:	2 C	RRCID -> 218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	14658	PERF.10244	- 10252	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	

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

TEXANA OPERATING COMPANY			844253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
ALDERMAN			WELL #:	1	RRCID -> 088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 7777	- 7792	

04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		93
05		341 X	147	-0-	-194	-0-	28 1	119 2	N	-0-		93
06		330 X	89	-0-	-241	-0-	12 1	77 2	N	-0-		93
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		93
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		93
09		150 X	85	-0-	-65	-0-	18 1	66 2	N	1		94
							1 9					

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	

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159

IVANHOE, WEST (RODESSA)			44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405									
MILLER, A.H.			WELL #:	2	RRCID -> 159564	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6422	- 6438	

04		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	167 1	3425 2	N	70 74 1		143
							77 9					
05		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	180 1	3696 2	N	91 113 1		121
							100 9					
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					

OIL AND GAS DIVISION

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOB# #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			2
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			2
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			2
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			11
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			11
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			11
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			11
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-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

04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-			33
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-			33
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

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.			//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	135 3		N	-0-			84
05	128	N	128	-0-	-0-	128 3		N	-0-			84
06	123	N	123	-0-	-0-	123 3		N	-0-			84
07	126	N	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-			84
08	150	N	150	-0-	-0-	150 3		N	-0-			84
*09	137	N	137	-0-	-0-	137 3		N	-0-			84

BOSLEY, VERNON			WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
04	2580	X	1868	-0-	-712	-0-	1868 3	Y	-0-	114	
05	2666	X	2344	-0-	-322	-0-	2344 3	Y	-0-	114	
06	2460	X	2212	-0-	-248	-0-	2115 3	97 9 Y	88	175 1	27
07	2449	X	2101	-0-	-348	-0-	2099 3	2 9 Y	2		29
08	2387	X	2195	-0-	-192	-0-	2191 3	4 9 Y	4		33
09	2280	X	2265	-0-	-15	-0-	2263 3	2 9 Y	2		35

CLUTE, M. G. GAS UNIT			WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1884 3	173 9 N	157	180 1	11
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3373 3	4 9 N	4		15
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2797 3	3 9 N	3		18
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2875 3	3 9 N	3		21
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2402 3	4 9 N	4		25
*09	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2264 3	3 9 N	3		28

CLUTE			WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
04	630	N	336	-0-	-294	-0-	336 3	N	-0-		68
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493 3	N	-0-		68
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	396 3	N	-0-		68
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		68
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	322 3	N	-0-		68
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369 3	N	-0-		68

SCOTT, A.J. GAS UNIT			WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
04	1170	N	830	-0-	-340	-0-	830 3	N	-0-		75
05	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891 3	N	-0-		75
06	1110	N	862	-0-	-248	-0-	862 3	N	-0-		75
07	868	N	608	-0-	-260	-0-	608 3	N	-0-		75
08	899	N	651	-0-	-248	-0-	651 3	N	-0-		75
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	766 3	N	-0-		75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT			WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
04	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	2805 3	N	-0-		43
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 3	N	-0-		43
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3	N	-0-		43
07	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006 3	N	-0-		43
08	3193	X	2683	-0-	-510	-0-	2683 3	N	-0-		43
09	3090	X	2658	-0-	-432	-0-	2658 3	N	-0-		43

CLUTE, M.G. GAS UNIT			WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		18
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		18
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		18
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		18
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		18
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		18

JEWETT (PETTIT)		//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185	COMPL. DATE 02/28/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9439	- 9784		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
04	960 N	695	-0-	-265	-0-	695 3		N	-0-	40
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-	40
06	990 N	849	-0-	-141	-0-	849 3		N	-0-	40
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-	40
08	1023 N	521	-0-	-502	-0-	521 3		N	-0-	40
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-	40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186	COMPL. DATE 04/27/1991	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 9381	- 9745		
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-	29
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	29
06	600 N	460	-0-	-140	-0-	460 3		N	-0-	29
07	837 N	629	-0-	-208	-0-	629 3		N	-0-	29
08	589 N	461	-0-	-128	-0-	461 3		N	-0-	29
*09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-	29

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138187	COMPL. DATE 08/24/1991	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8707	- 8845		
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	565 3	1 9	N	1	52
05	1085 N	584	-0-	-501	-0-	581 3	3 9	N	3	55
06	1080 N	626	-0-	-454	-0-	623 3	3 9	N	3	58
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-	58
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-	58
*09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-	58

HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140738	COMPL. DATE 12/15/1991	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9559	- 9840		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85

HELMCAMP		WELL #: 1		RRCID -> 182438	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 10307	PERF. 9596	- 9649		
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-	75
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	75
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	75
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	75
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-	75
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	75

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184362	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9516	- 9621		
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	32
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-	32
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	32
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-	32
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	32
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	32

GUINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198625	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 10516	PERF. 9567	- 9765		
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	86
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-	86
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	86
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-	86
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	86
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	86

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (PETTIT) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BARRON-HARTMAN GU 1		//CONT.//	46335 500 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
WELL #:	1-C	RRCID ->	139006	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9610 - 9740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. PULLEN			945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
WELL #:	1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGLE											
WELL #:	1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 9713			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GUINN GAS UNIT			46335 600 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
WELL #:	1	RRCID ->	101087	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10073 - 10306			
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	691 3	7 9	N	6		128
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	608 3	8 9	N	7		135
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

HELMCAMP											
WELL #:	2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10193 - 10322			
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	473 3		N	-0-		117
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		117
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

SHARP, A. L.											
WELL #:	2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10148 - 10359			
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		54
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		54
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		54
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		54
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		54
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		54

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2184	-0-	-699	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2106	-0-	-684	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2216	-0-	-481	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 10214 - 10424

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

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10397 - 10485

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					96
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					96
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					96
07	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					96
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3	9	N	3					99
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	3	3	9	N	3					102

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10450 - 10552

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					28
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					28
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					28
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					28
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 10167 - 10394

04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					132
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	3	4	9	N	4					136
06	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1472	3	3	9	N	3					139
07	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1527	3	2	9	N	2					141
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					141
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	3	1	9	N	1					142

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

04	960	N	876	-0-	-84	-0-	852	3	24	9	N	22					123
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	3	3	9	N	3					126
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1333	3	17	9	N	15					141
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	862	3	6	9	N	5					146
08	1054	N	785	-0-	-269	-0-	750	3	35	9	N	32	151	1			27
09	1020	N	689	-0-	-331	-0-	686	3	3	9	N	3					30

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					131
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	3	2	9	N	2					133
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	819	3	6	9	N	5					138
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	N	2					140
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	N	1					141
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	830	3	1	9	N	1					142

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870										
SHARP, A. L.			WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2460 X	2401	-0-	-59	-0-	2335 3		66 9	N	60	160 1		5
05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2543 3		28 9	N	25			30
06	2460 X	2351	-0-	-109	-0-	2338 3		13 9	N	12			42
07	2542 X	1587	-0-	-955	-0-	1585 3		2 9	N	2			44
08	2542 X	2023	-0-	-519	-0-	2017 3		6 9	N	5			49
09	2340 N	2336	-0-	-4	-0-	2335 3		1 9	N	1			50

HELMCAMP			WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10086 - 10314			
04	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968 3			N	-0-			102
05	1085 N	945	-0-	-140	-0-	941 3		4 9	N	4			106
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		1 9	N	1			107
09	870 N	803	-0-	-67	-0-	803 3			N	-0-			107

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327			
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3			N	-0-			131
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3			N	-0-			131
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

HILL, A. G. GAS UNIT #3			WELL #: 2		RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450			
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3			N	-0-			89
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3			N	-0-			89
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

SHARP, A. L.			WELL #: 4		RRCID -> 272081		COMPL. DATE 10/19/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314			
04	2640 X	2041	-0-	-599	-0-	2041 3			N	-0-			178
05	2728 X	1997	-0-	-731	-0-	1995 3		2 9	N	2			180
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

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 273296		COMPL. DATE 06/14/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330			
04	1530 N	1155	-0-	-375	-0-	1155 3			N	-0-			156
05	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109 3			N	-0-			156
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

SHARP, A. L.			WELL #: 5		RRCID -> 273314		COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322			
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	844 3		43 9	N	39			175
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	674 3		7 9	N	6			181
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	758 3		81 9	N	74	179 1		76
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			27
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			27
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			27
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			27
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			27
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			27

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291 2		Y	-0-			104
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	251 2		Y	-0-			104
06	390 N	277	-0-	-113	-0-	277 2		Y	-0-			104
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-			104
08	100 N	527	-0-	427	427	527 2		Y	-0-			104
*09	786 N	359	-0-	-427	-0-	356 2	3 9	Y	3			107

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	445	-0-	445	445	445 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	371	-0-	371	816	371 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	386	-0-	386	1202	386 2		Y	-0-			-0-
*09	1443 X	241	-0-	-1202	-0-	238 2	3 9	Y	3			3

WELL #		WELL DATA				RRCID		COMPL. DATE				TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
WELL #		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

JEWETT (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC CLUTE GAS UNIT 1		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 189405				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
WELL #:		2				RRCID -> 218121		COMPL. DATE 11/21/2005				TOTAL DEPTH 10905		PERF. 10180 - 10788			
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					35
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					35
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	11	2	Y	-0-					35
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	28	2	Y	-0-					35
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	16	2	Y	-0-					35
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					35

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172																	
04	2670 X	2614	-0-	-56	-0-	-0-	2602	2	12	9	Y	11					63
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	2771	2	20	9	Y	18	1	8			80
06	2760 X	2143	-0-	-617	-0-	-0-	2140	2	3	9	Y	3					83
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					83
08	700 N	3371	-0-	2671	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					83
*09	3000 N	3319	-0-	319	-0-	-0-	2990	2	20	9	Y	18					101

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 10182 - 11008																	
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					30
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					30
06	420 N	242	-0-	-178	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					30
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					30
08	100 N	464	-0-	364	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					30
*09	849 N	485	-0-	-364	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					30

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10116 - 10581																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	159	-0-	159	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10325 - 10572																	
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					26
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					26
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					27
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					27
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					27
*09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766																	
04	1680 X	1427	-0-	-253	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					45
05	1674 X	1485	-0-	-189	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					45
06	1620 X	1101	-0-	-519	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					45
07	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	-0-	6107	2			Y	-0-					45
08	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	-0-	6652	2			Y	-0-					45
*09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-					45

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 10007 - 10530																	
04	2310 X	2205	-0-	-105	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					26
05	2387 X	2299	-0-	-88	-0-	-0-	2298	2	1	9	Y	1	1	8			26
06	2310 X	1921	-0-	-389	-0-	-0-	1920	2	1	9	Y	1					27
07	2387 X	2141	-0-	-246	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					27
08	700 N	2480	-0-	1780	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					27
*09	3000 N	2333	-0-	-667	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C * CODE	COND M	** DISPOSITIONS AMT	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
04		1200 N	1091	-0-	-109	-0-	1091	2		Y	-0-			37
05		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2		Y	-0-			37
06		1140 N	824	-0-	-316	-0-	824	2		Y	-0-			37
07		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2		Y	-0-			37
08		100 N	1481	-0-	1381	1381	1481	2		Y	-0-			37
*09		2680 N	1299	-0-	-1381	-0-	1299	2		Y	-0-			37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208														
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			81
05		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		Y	-0-			81
06		300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2		Y	-0-			81
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			81
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-			81
*09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3 9	Y	3			84

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021														
04		2910 X	2793	-0-	-117	-0-	2793	2		Y	-0-			60
05		2976 X	2844	-0-	-132	-0-	2842	2	2 9	Y	2	2 8		60
06		3000 X	2044	-0-	-956	-0-	2036	2	8 9	Y	7			67
07		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		Y	-0-			67
08		700 N	3765	-0-	3065	3065	3765	2		Y	-0-			67
*09		3000 N	3011	-0-	11	3076	3011	2		Y	-0-			67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001														
04		1170 N	495	-0-	-675	-0-	495	2		Y	-0-			27
05		837 N	693	-0-	-144	-0-	693	2		Y	-0-			27
06		840 N	765	-0-	-75	-0-	764	2	1 9	Y	1			28
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-			28
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-			28
*09		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2379	2	3 9	Y	3			31

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		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														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820														
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-			27
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-			27
06		780 N	719	-0-	-61	-0-	719	2		Y	-0-			27
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		Y	-0-			27
08		100 N	1281	-0-	1181	1181	1281	2		Y	-0-			27
*09		2311 N	1130	-0-	-1181	-0-	1127	2	3 9	Y	3			30

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11306 - 11694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	233453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10968	PERF. 9918 - 10819
04		7	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10122 - 10992
04		70 X	6	-0-	-64	-0-	6 2	Y	-0-		61
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		61
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

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10944	PERF.10164 - 10821
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-		27
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	Y	-0-		27
06		360 N	221	-0-	-139	-0-	221 2	Y	-0-		27
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	Y	-0-		27
08		100 N	286	-0-	186	-0-	286 2	Y	-0-		27
*09		426 N	240	-0-	-186	-0-	240 2	Y	-0-		27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152	PERF.10638 - 11010
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	5090	-0-	5090	5090	-0-	5090 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	7323	-0-	7323	12413	-0-	7323 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	724	-0-	724	13137	-0-	724 2	Y	-0-		-0-
*09	13418 X	281	-0-	-13137	-0-	-0-	281 2	Y	-0-		-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11466 - 11700
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	Y	-0-		103
05		1085 N	374	-0-	-711	-0-	373 2	Y	1	1 8	103
06		1200 N	820	-0-	-380	-0-	820 2	Y	-0-		103
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	Y	-0-		103
08		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1629 2	Y	167	167 1	103
*09		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1399 2	Y	3		106

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11424 - 11742
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	Y	-0-		86
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1180 2	Y	2		88
06		1110 N	777	-0-	-333	-0-	777 2	Y	-0-		88
07		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 2	Y	-0-		88
08		100 N	1532	-0-	1432	-0-	1532 2	Y	-0-		88
*09		2885 N	1453	-0-	-1432	-0-	1453 2	Y	-0-		88

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850 X	2633	-0-	-217	-0-	-	2633	2			Y		-0-			34
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-	3172	2	10	9	Y		9	1	8	42
06	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	-	2383	2	2	9	Y		2			44
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-	3414	2			Y		-0-			44
08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	-	4176	2			Y		-0-			44
*09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	-	3964	2			Y		-0-			44

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			28
07	14B2 EXT	-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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-	597	2			Y		-0-			57
05	434 N	70	-0-	-364	-0-	-	70	2			Y		-0-			57
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-	1088	2			Y		-0-			57
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-	1511	2			Y		-0-			57
08	200 N	1890	-0-	-1690	-0-	-	1890	2			Y		-0-			57
*09	2624 N	934	-0-	-1690	-0-	-	931	2	3	9	Y		3			60

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y		-0-			-0-

```

-----
JEWETT (TRAVIS PEAK)           //CONT.// 46335 600  NON-ASSOCIATED  CAPACITY          CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC    //CONT.// 189405
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT  WELL #: 4  RRCID -> 243505  COMPL. DATE 08/03/2008  TOTAL DEPTH 12511  PERF.11420 - 12391
-----
  
```

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

```

-----
WATSON, HANNAH GU 1            WELL #: 5  RRCID -> 246795  COMPL. DATE 09/23/2008  TOTAL DEPTH 12650  PERF.10931 - 12172
-----
  
```

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

```

-----
CLUTE-DIEHL GU 1              WELL #: 8  RRCID -> 247795  COMPL. DATE 02/16/2009  TOTAL DEPTH 11185  PERF.10180 - 10719
-----
  
```

04		8220 X	4879	-0-	-3341	-0-	-0-	4871	2	8	9	Y	7		72
05		7502 X	5699	-0-	-1803	-0-	-0-	5674	2	25	9	Y	23	1	94
06		6600 X	3993	-0-	-2607	-0-	-0-	3965	2	28	9	Y	25		119
07		6076 X	4713	-0-	-1363	-0-	-0-	4713	2			Y	-0-		119
08		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	-0-	7770	2			Y	-0-		119
*09		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	-0-	6584	2	36	9	Y	33		152

```

-----
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT    WELL #: 4  RRCID -> 250990  COMPL. DATE 11/17/2009  TOTAL DEPTH 11950  PERF.10708 - 11661
-----
  
```

04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-		40
05		1674 N	1450	-0-	-224	-0-	-0-	1244	2	206	9	Y	187	182	45
06		1440 N	1354	-0-	-86	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-		45
07		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-		45
08		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-		45
*09		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2	3	9	Y	3		48

```

-----
CLUTE GAS UNIT NO. 1          WELL #: 9  RRCID -> 251050  COMPL. DATE 11/03/2009  TOTAL DEPTH 10970  PERF. 9923 - 10792
-----
  
```

04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-		140
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	42	9	Y	38	151	27
06		510 N	441	-0-	-69	-0-	-0-	441	2			Y	-0-		27
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-		27
08		100 N	653	-0-	553	-0-	-0-	653	2			Y	-0-		27
*09		1182 N	629	-0-	-553	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3		30

```

-----
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1    WELL #: 9  RRCID -> 252448  COMPL. DATE 03/16/2009  TOTAL DEPTH 11160  PERF. 9978 - 10950
-----
  
```

04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-		50
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-		50
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-		50
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	Y	7		57
08		100 N	210	-0-	110	-0-	-0-	210	2			Y	-0-		57
*09		565 N	455	-0-	-110	-0-	-0-	455	2			Y	-0-		57

```

-----
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT    WELL #: 7  RRCID -> 253416  COMPL. DATE 06/14/2009  TOTAL DEPTH 11975  PERF.10444 - 11767
-----
  
```

04		870 N	756	-0-	-114	-0-	-0-	756	2			Y	-0-		50
05		806 N	687	-0-	-119	-0-	-0-	687	2			Y	-0-		50
06		900 N	655	-0-	-245	-0-	-0-	655	2			Y	-0-		50
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-		50
08		700 N	1278	-0-	578	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-		50
*09		2050 N	1472	-0-	-578	-0-	-0-	1295	2	177	9	Y	161	183	28

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		Y	-0-			70
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1611 2	1 9	Y	1	1 8		70
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

04	3330 X	3098	-0-	-232	-0-	3098 2		Y	-0-			83
05	3348 X	3226	-0-	-122	-0-	3225 2	1 9	Y	1	1 8		83
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3790 2	1 9	Y	1			84
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2		Y	-0-			84
08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 2		Y	-0-			84
*09	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 2		Y	-0-			84

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	600 N	528	-0-	-72	-0-	484 2	44 9	Y	40	59 1		51
05	620 N	477	-0-	-143	-0-	477 2		Y	-0-			51
06	600 N	471	-0-	-129	-0-	471 2		Y	-0-			51
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 2		Y	-0-			51
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-			51
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-			51

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-			32
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-			32
06	2160 N	2113	-0-	-47	-0-	2113 2		N	-0-			32
07	2232 N	2190	-0-	-42	-0-	2190 2		N	-0-			32
08	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	2191 2		N	-0-			32
09	2100 N	2009	-0-	-91	-0-	2009 2		N	-0-			32

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-			-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-			-0-
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
09	300 N	203	-0-	-97	-0-	203 3		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

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

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	4440	X	4095	-0-	-345	-0-	4094	2	1	9	N	1	8	-0-
05	4433	X	4129	-0-	-304	-0-	4129	2			N	-0-		-0-
06	4290	X	4174	-0-	-116	-0-	4174	2			N	-0-		-0-
07	4340	X	4096	-0-	-244	-0-	4096	2			N	-0-		-0-
08	4340	X	3736	-0-	-604	-0-	3736	2			N	-0-		-0-
09	4170	X	3577	-0-	-593	-0-	3577	2			N	-0-		-0-

AKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387					
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	2	2	9	N	2	8	-0-
05	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-		-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	N	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	8	-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886					
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4838	2	1	9	N	1	8	-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-		-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-		-0-
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-		-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-		-0-
*09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864					
04	13920	X	11171	-0-	-2749	-0-	11170	2	1	9	N	1	8	-0-
05	14384	X	12917	-0-	-1467	-0-	12917	2			N	-0-		-0-
06	13920	X	11385	-0-	-2535	-0-	11385	2			N	-0-		-0-
07	11997	X	11151	-0-	-846	-0-	11151	2			N	-0-		-0-
08	12927	X	11497	-0-	-1430	-0-	11497	2			N	-0-		-0-
09	12510	X	9847	-0-	-2663	-0-	9847	2			N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930					
04	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	19892	2	3	9	N	3	8	-0-
05	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-		-0-
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-		-0-
07	19499	X	1	-0-	-19498	-0-	1	2			N	-0-		-0-
08	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	18870	X	-0-	-0-	-18870	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540					
04	9780	X	9257	-0-	-523	-0-	9256	2	1	9	N	1	8	-0-
05	10106	X	9653	-0-	-453	-0-	9653	2			N	-0-		-0-
06	9450	X	9384	-0-	-66	-0-	9384	2			N	-0-		-0-
07	9734	X	9701	-0-	-33	-0-	9701	2			N	-0-		-0-
08	9703	X	9588	-0-	-115	-0-	9588	2			N	-0-		-0-
*09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569								
04	11760 X	7488	-0-	-4272	-0-	7487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12152 X	10503	-0-	-1649	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
06	11550 X	5556	-0-	-5994	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
08	10509 X	9513	-0-	-996	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
09	10170 X	4961	-0-	-5209	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526								
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
*09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027								
04	2880 X	2303	-0-	-577	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	2340 X	2313	-0-	-27	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
*09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414								
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801								
04	14B2 EXT	3604	-0-	3604	9128	3604	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	4367	-0-	4367	13495	4367	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4511	-0-	4511	18006	4511	2			N	-0-					-0-
07	22897 X	4891	-0-	-18006	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	4023	-0-	-1495	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	3750	-0-	-750	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974		
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			-0-
05	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			-0-
09	1380 N	1172	-0-	-208	-0-	1172	2			-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071		
04	4170 X	3832	-0-	-338	-0-	3831	2	1 9	N	1 8
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-
08	4092 X	4009	-0-	-83	-0-	4009	2		N	-0-
09	3960 X	3754	-0-	-206	-0-	3754	2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794		PERF.16069 - 16081				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	990 X	31	-0-	-959	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	620 X	122	-0-	-498	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307 - 15979				
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	1	8	-0-
05	496 X	130	-0-	-366	-0-	130	2			N	-0-			-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502				
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-			-0-
06	450 N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-			-0-
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-			-0-
08	527 N	288	-0-	-239	-0-	288	2			N	-0-			-0-
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844				
04	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	13143	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	13043	2			N	-0-			-0-
06	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-			-0-
07	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	2			N	-0-			-0-
08	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-			-0-
*09	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514				
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
06	2100 N	1799	-0-	-301	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
09	1800 N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895 - 15905				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

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

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

04	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-		6450	2			N		-0-				-0-
05	6665 X	6636	-0-	-29	-0-		6636	2			N		-0-				-0-
06	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-		6535	2			N		-0-				-0-
07	6665 X	6664	-0-	-1	-0-		6664	2			N		-0-				-0-
08	6665 X	6649	-0-	-16	-0-		6649	2			N		-0-				-0-
09	6540 X	6432	-0-	-108	-0-		6432	2			N		-0-				-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

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

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

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

04	5760 X	4428	-0-	-1332	-0-		4428	2			N		-0-				-0-
05	5952 X	4007	-0-	-1945	-0-		4007	2			N		-0-				-0-
06	5760 X	3135	-0-	-2625	-0-		3135	2			N		-0-				-0-
07	5952 X	2476	-0-	-3476	-0-		2476	2			N		-0-				-0-
08	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-		7103	2			N		-0-				-0-
*09	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-		12982	2			N		-0-				-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

04	15630 X	12181	-0-	-3449	-0-		12180	2	1	9	N		1	1	8		-0-
05	16151 X	12638	-0-	-3513	-0-		12637	2	1	9	N		1	1	8		-0-
06	15630 X	12449	-0-	-3181	-0-		12448	2	1	9	N		1	1	8		-0-
07	13485 X	12274	-0-	-1211	-0-		12273	2	1	9	N		1	1	8		-0-
08	13485 X	11541	-0-	-1944	-0-		11541	2			N		-0-				-0-
09	12450 X	12396	-0-	-54	-0-		12396	2			N		-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8250 X	7593	-0-	-657	-0-	7592	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-			-0-
06	7530 X	6534	-0-	-996	-0-	6534	2			N	-0-			-0-
07	7843 X	5646	-0-	-2197	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
08	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-			-0-
*09	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552				
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490				
04	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7585	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-			-0-
06	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-			-0-
07	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-			-0-
08	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
*09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174				
04	8250 X	6954	-0-	-1296	-0-	6953	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-			-0-
06	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-			-0-
07	8525 X	6942	-0-	-1583	-0-	6941	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-			-0-
*09	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944		PERF.14640 - 15642				
04	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170				
04	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	17835	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	18383 X	17864	-0-	-519	-0-	17864	2			N	-0-			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	16860 X	16663	-0-	-197	-0-	16662	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	17422 X	17017	-0-	-405	-0-	17017	2		N	-0-		-0-
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	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-

MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675				
04	16200 X	9235	-0-	-6965	-0-	9234	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	15345 X	12752	-0-	-2593	-0-	12752	2		N	-0-		-0-
06	14460 X	305	-0-	-14155	-0-	305	2		N	-0-		-0-
07	13051 X	384	-0-	-12667	-0-	384	2		N	-0-		-0-
08	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-				N	-0-		-0-
09	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778				
04	10980 X	10703	-0-	-277	-0-	10702	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	2		N	-0-		-0-
06	10320 X	8489	-0-	-1831	-0-	8489	2		N	-0-		-0-
07	11067 X	8939	-0-	-2128	-0-	8938	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	11067 X	9902	-0-	-1165	-0-	9902	2		N	-0-		-0-
09	10710 X	8858	-0-	-1852	-0-	8858	2		N	-0-		-0-

BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399				
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-		-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-		-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-		-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		-0-
09	600 N	354	-0-	-246	-0-	354	2		N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	31407 X	31407	-0-	-0-	-0-	31406	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	31677 X	31677	-0-	-0-	-0-	31676	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	2		N	-0-		-0-
07	32326 X	32326	-0-	-0-	-0-	32326	2		N	-0-		-0-
08	35403 X	35403	-0-	-0-	-0-	35402	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*09	32732 X	32732	-0-	-0-	-0-	32731	2	1 9	N	1	1 8	-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718			
04	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-		-0-
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-		-0-
06	690 X	602	-0-	-88	-0-	602	2		N	-0-		-0-
07	775 X	453	-0-	-322	-0-	453	2		N	-0-		-0-
08	775 X	494	-0-	-281	-0-	494	2		N	-0-		-0-
09	750 X	284	-0-	-466	-0-	284	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504			
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-
06	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2		N	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597			
04	9060 X	586	-0-	-8474	-0-	586	2		N	-0-		-0-
05	8091 X	444	-0-	-7647	-0-	444	2		N	-0-		-0-
06	7830 X	669	-0-	-7161	-0-	669	2		N	-0-		-0-
07	713 X	575	-0-	-138	-0-	575	2		N	-0-		-0-
08	713 X	294	-0-	-419	-0-	294	2		N	-0-		-0-
*09	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-		-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581			
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512			
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4083	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		N	-0-		-0-
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		N	-0-		-0-
07	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-		-0-
08	1519 X	1231	-0-	-288	-0-	1231	2		N	-0-		-0-
*09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2		N	-0-		-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691			
04	22920 X	14346	-0-	-8574	-0-	14345	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	23357	2		N	-0-		-0-
06	16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	16936	2		N	-0-		-0-
07	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-				N	-0-		-0-
08	23343 X	-0-	-0-	-23343	-0-				N	-0-		-0-
09	22590 X	11149	-0-	-11441	-0-	11149	2		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7118 2	1 9	N	-0-
05	7130 X	5438	-0-	-1692	-0-	5438 2		N	-0-
06	6930 X	5664	-0-	-1266	-0-	5664 2		N	-0-
07	7347 X	6064	-0-	-1283	-0-	6064 2		N	-0-
08	7347 X	6466	-0-	-881	-0-	6466 2		N	-0-
*09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328 2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826	
04	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10605 2	1 9	N	-0-
05	10447 X	3487	-0-	-6960	-0-	3487 2		N	-0-
06	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	14300 2		N	-0-
07	12555 X	7792	-0-	-4763	-0-	7791 2	1 9	N	-0-
08	12555 X	2028	-0-	-10527	-0-	2028 2		N	-0-
09	14310 X	581	-0-	-13729	-0-	581 2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552	
04	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972 2		N	-0-
05	6417 X	822	-0-	-5595	-0-	822 2		N	-0-
06	5820 X	560	-0-	-5260	-0-	560 2		N	-0-
07	8246 X	750	-0-	-7496	-0-	750 2		N	-0-
08	8246 X	665	-0-	-7581	-0-	665 2		N	-0-
09	7980 X	688	-0-	-7292	-0-	688 2		N	-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029 - 15710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	6390	X	2890	-0-	-3500	-0-	2890 2	N	-0-			-0-
05	6603	X	3970	-0-	-2633	-0-	3970 2	N	-0-			-0-
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581 2	N	-0-			-0-
07	6603	X	2952	-0-	-3651	-0-	2952 2	N	-0-			-0-
08	6603	X	3254	-0-	-3349	-0-	3254 2	N	-0-			-0-
09	6480	X	3379	-0-	-3101	-0-	3379 2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602		
04	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	25828 2	1 9 N	1	1 8		-0-
05	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	25900 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	26040	X	24544	-0-	-1496	-0-	24544 2	N	-0-			-0-
07	26908	X	25505	-0-	-1403	-0-	25504 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	26908	X	24692	-0-	-2216	-0-	24691 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	25830	X	21027	-0-	-4803	-0-	21027 2	N	-0-			-0-

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784 - 15710		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-			-0-
06		125 X	-0-	-0-	-125	-0-		N	-0-			-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15828		
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708 - 16186		
04	23850	X	8579	-0-	-15271	-0-	8578 2	1 9 N	1	1 8		-0-
05	22351	X	14184	-0-	-8167	-0-	14184 2	N	-0-			-0-
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-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15777 - 15783		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14220 - 15448		
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-			-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15948 - 16399					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15007 - 15940					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875		PERF.13780 - 15676					
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-				-0-
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-				-0-
06	780	X	211	-0-	-569	-0-	211	2		N	-0-				-0-
07	806	X	53	-0-	-753	-0-	53	2		N	-0-				-0-
08	806	X	136	-0-	-670	-0-	136	2		N	-0-				-0-
09	780	X	118	-0-	-662	-0-	118	2		N	-0-				-0-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517 - 17628					
04	32760	X	27709	-0-	-5051	-0-	27707	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	33852	X	22527	-0-	-11325	-0-	22526	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	26700	X	5092	-0-	-21608	-0-	5092	2			N	-0-			-0-
07	28644	X	4193	-0-	-24451	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
08	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	35476	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	27720	X	27671	-0-	-49	-0-	27670	2	1	9	N	1	1	8	-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751 - 15829					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.14913 - 16084					
04	14460	X	11391	-0-	-3069	-0-	11390	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	14942	X	11891	-0-	-3051	-0-	11891	2			N	-0-			-0-
06	15480	X	11360	-0-	-4120	-0-	11360	2			N	-0-			-0-
07	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	20050	2			N	-0-			-0-
08	15996	X	11838	-0-	-4158	-0-	11838	2			N	-0-			-0-
09	11520	X	10241	-0-	-1279	-0-	10241	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6150 X	4734	-0-	-1416	-0-	4733 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	6355 X	4902	-0-	-1453	-0-	4902 2		N	-0-			-0-
06	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191 2		N	-0-			-0-
07	6355 X	5929	-0-	-426	-0-	5929 2		N	-0-			-0-
08	6355 X	5911	-0-	-444	-0-	5911 2		N	-0-			-0-
09	6150 X	5144	-0-	-1006	-0-	5144 2		N	-0-			-0-

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381 3		N	-0-			-0-
05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475 3		N	-0-			-0-
06	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3		N	-0-			-0-
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399 3		N	-0-			-0-
08	5363 X	5341	-0-	-22	-0-	5341 3		N	-0-			-0-
09	5190 X	5149	-0-	-41	-0-	5149 3		N	-0-			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313 3		N	-0-			-0-
05	7192 X	5906	-0-	-1286	-0-	5906 3		N	-0-			-0-
06	6960 X	6837	-0-	-123	-0-	6837 3		N	-0-			-0-
07	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642 3		N	-0-			-0-
08	7564 X	6076	-0-	-1488	-0-	6076 3		N	-0-			-0-
09	7320 X	5244	-0-	-2076	-0-	5244 3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8250 X	5659	-0-	-2591	-0-	5466 3	193 9	Y	175	175 1		-0-
05	8525 X	4758	-0-	-3767	-0-	4758 3		Y	-0-			-0-
06	8250 X	2785	-0-	-5465	-0-	2785 3		Y	-0-			-0-
07	8525 X	7123	-0-	-1402	-0-	7123 3		Y	-0-			-0-
08	8370 X	3999	-0-	-4371	-0-	3999 3		Y	-0-			-0-
09	5670 X	3196	-0-	-2474	-0-	3196 3		Y	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		49692 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
AP OPERATING, INC.		//CONT.//		027049								
RICHARDSON, LETHA M.		WELL #:		3	RRCID ->	205609	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7226 - 7414
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	295	-0-	295	295	295	3		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-		-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)		//CONT.//		49692 755	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
AP OPERATING, INC.		//CONT.//		027049								
LANE, T. W.		WELL #:		3	RRCID ->	290810	COMPL. DATE	04/13/2021	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	7368 - 7431
04	0	14047	-0-	14047	14047	13682	3	365 9	Y	332	332 1	-0-
05	0 W	2656	-0-	2656	16703	2656	3		Y	-0-		-0-
06	13777	1372	-0-	-12405	4298	1372	3		Y	-0-		-0-
07	12555	-0-	-0-	-12555	-0-				Y	-0-		-0-
08	12555	-0-	-0-	-12555	-0-				Y	-0-		-0-
09	12150	-0-	-0-	-12150	-0-				Y	151	151 1	-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109								
CARTER BLOXOM UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145279	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10361 - 10384
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011												

XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
GERRED, D.E.		//CONT.//		1	RRCID ->	066795	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	12161	PERF.	10472 - 10486
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPER GAS UNIT		//CONT.//		202428	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
WELL #:		//CONT.//		1	RRCID ->	202428	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	10787	PERF.	10460 - 10618
04	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	56 1	1814 2	N	66			131
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	73 9	3159 2	N	141	185 1		87
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	98 1	3206 2	N	21			108
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	155 9	3176 2	N	4			112
08	3410 X	2979	-0-	-431	-0-	99 1	2889 2	N	-0-			112
09	3330 X	2283	-0-	-1047	-0-	23 9	2214 2	N	-0-			112

COLEMAN GAS UNIT		//CONT.//		202829	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
WELL #:		//CONT.//		3	RRCID ->	202829	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	10750 - 10764
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLEMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233533	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10608 -	10786			
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8 1	266 2	N	-0-			23			
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6 1	181 2	N	-0-			23			
06	210 N	95	-0-	-115	-0-	3 1	92 2	N	-0-			23			
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	7 1	240 2	N	-0-			23			
08	186 N	118	-0-	-68	-0-	4 1	114 2	N	-0-			23			
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	16 1	519 2	N	-0-			23			
MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	249216	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10553 -	10723			
04	8880 X	8361	-0-	-519	-0-	251 1	8110 2	N	-0-			20			
05	8711 X	6798	-0-	-1913	-0-	204 1	6594 2	N	-0-			20			
06	8460 X	7749	-0-	-711	-0-	231 1	7465 2	N	48			68			
						53 9									
07	8742 X	7582	-0-	-1160	-0-	226 1	7301 2	N	50			118			
						55 9									
08	8742 X	7955	-0-	-787	-0-	236 1	7611 2	N	98			216			
						108 9									
09	8370 X	7621	-0-	-749	-0-	229 1	7388 2	N	4			220			
						4 9									
LAC (RODESSA)		50473 370		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.		090870													
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171878	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 7952 -	7962			
04	1650 N	1412	-0-	-238	-0-	1320 3	92 9	Y	84	184 1		22			
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2202 3	73 9	Y	66			88			
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1570 3	77 9	Y	70			158			
07	1457 N	1215	-0-	-242	-0-	1212 3	3 9	Y	3			161			
08	1767 N	1408	-0-	-359	-0-	1402 3	6 9	Y	5			166			
09	1650 N	1453	-0-	-197	-0-	1443 3	10 9	Y	9			175			
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179730	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7958 -	7966			
04	960 N	940	-0-	-20	-0-	940 3		Y	-0-			-0-			
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		Y	-0-			-0-			
06	870 N	377	-0-	-493	-0-	377 3		Y	-0-			-0-			
07	961 N	325	-0-	-636	-0-	325 3		Y	-0-			-0-			
08	961 N	807	-0-	-154	-0-	807 3		Y	-0-			-0-			
*09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		Y	-0-			-0-			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167			CAPACITY			CNTY: LEON							
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF. 7968 -	7976			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

LAC (RODESSA 8200)		50473 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177930		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8210 - 8216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-			-0-
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-

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	
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	36 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7020 - 7024	
04	120 N	35	-0-	-85	-0-	29 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
05	155 N	28	-0-	-127	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WAREING		WELL #: 2		RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7040 - 7044	
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	449 2	24 9	Y	22	22 1	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-		-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-		-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	482 2	24 9	Y	22	22 1	-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
06	990 N	771	-0-	-219	-0-	771 3		N	-0-		-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-		-0-
08	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951 3		N	-0-		-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)		52733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752									
GENGE		WELL #: 1		RRCID -> 119833		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 13382		PERF.12953 - 12993	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINES										
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 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										
04	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971 3	N	-0-	-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3	N	-0-	-0-
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-

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										
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	57 1	1675 2	N	-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	69 1	2128 2	N	-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	70 1	2093 2	N	-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	81 1	2362 2	N	-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	72 1	2210 2	N	-0-
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	86 1	1997 2	N	-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME) 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
CRATON OPERATING LLC 186717										
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020										
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	48 1	1390 2	N	67
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	74 9	748 2	N	5
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24 1	386 2	N	10
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	6 9	655 2	N	-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	13 1	709 2	N	-0-
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	11 9	790 2	N	-0-

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878										
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	2	N	39			224
						43	9							
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	63	1	1934	2	N	32			256
						35	9							
06	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	67	1	1996	2	N	64	185	1	135
						70	9							
07	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	61	1	1787	2	N	15			150
						17	9							
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	64	1	1949	2	N	39			189
						43	9							
09	2130 N	1868	-0-	-262	-0-	75	1	1746	2	N	43			232
						47	9							

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

04	1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2			N	-0-			30
05	1302 N	1065	-0-	-237	-0-	1065	2			N	-0-			30
06	1260 N	949	-0-	-311	-0-	949	2			N	-0-			30
07	1240 N	744	-0-	-496	-0-	744	2			N	-0-			30
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4			34
*09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	2	2	9	N	2			36

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

04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-			42
05	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-			42
06	1680 N	1265	-0-	-415	-0-	1265	3			N	-0-			42
07	1674 N	1375	-0-	-299	-0-	1375	3			N	-0-			42
08	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	1201	3			N	-0-			42
09	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1231	3			N	-0-			42

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			15
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			15
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-			15
07	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-			15
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-			15
09	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-			15

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE		//CONT.//		54876 050 663109		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

STROUD PETROLEUM, INC. BONNER											
				828082		WELL #: 1		RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BONNER											
				828082		WELL #: 2		RRCID -> 201527		COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BONNER											
				828082		WELL #: 3		RRCID -> 204549		COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TGNR GULF COAST LLC LASMO-REYNOLDS LOPER											
				850992		WELL #: 1		RRCID -> 161031		COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BONNER, TOM											
				850992		WELL #: 1		RRCID -> 181114		COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820								
04	960 N	689	-0-	-271	-0-	51	1	638	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	91	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
07	713 N	55	-0-	-658	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	106	1	1287	2	N	-0-					-0-
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992											
BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	197426	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10670 - 10914				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		5	RRCID ->	198156	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10740 - 10874				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSBORN		WELL #:		4	RRCID ->	200842	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	12103	PERF.10958 - 11076				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID ->	201263	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10940 - 11184				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER		WELL #:		6	RRCID ->	201521	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520 - 10884				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10628 - 11861				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10848 - 11869				
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	74	1	933	2	N	-0-				131
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				131
06	450 N	187	-0-	-263	-0-	14	1	173	2	N	-0-				131
07	465 N	222	-0-	-243	-0-	17	1	205	2	N	-0-				131
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	2	N	-0-				131
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-				131

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34

BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OSBORN		WELL #: 6		RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69

OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 8		RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756								
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	-0-				82
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	N	-0-				82
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	633	2	N	-0-				82
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	2	N	-0-				82
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	2	N	-0-				82
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	2	N	-0-				82

PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 14		RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992								
WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOOD		WELL #: 11		RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OSBORN		WELL #: 7		RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PYRAMID LAND		WELL #: 7		RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 193277	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910	- 11242		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 197936	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12031	PERF.10878	- 11230		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 213584	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 12154	PERF.10976	- 11170		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 198154	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11080	- 12082		
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			32
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-			32
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			32
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			32
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-			32
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-			32

BONNER				WELL #: 2	RRCID -> 200673	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 12212	PERF.10945	- 12103		
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	657 3	4 9 N	4			55
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	728 3	7 9 N	6			61
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584 3	2 9 N	2			63
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 3	1 9 N	1			64
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 3	1 9 N	1			65
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-			65

BONNER				WELL #: 3	RRCID -> 203875	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11003	- 12092		
04	720 N	616	-0-	-104	-0-	616 3	N	-0-			45
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-			45
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	634 3	168 9 N	153	143 1		55
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	663 3	15 9 N	14			69
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	591 3	7 9 N	6			75
09	810 N	583	-0-	-227	-0-	581 3	2 9 N	2			77

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BONNER		WELL #:		4	RRCID ->	207237	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	11729	- 11980			
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2005	3	97	9	N	88	162	1			11
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1819	3	36	9	N	33					44
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2146	3	12	9	N	11					55
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1991	3	3	9	N	3					58
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2073	3	3	9	N	3					61
*09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	3	2	9	N	2					63

BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	209661	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11764	- 11960			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER		WELL #:		7	RRCID ->	220490	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10996	- 11220			
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					11
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					11
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					11
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					11
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					11
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					11

BONNER		WELL #:		6	RRCID ->	220513	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11011	- 11964			
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					17
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					17
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					17
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					17
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					17
*09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					17

BONNER		WELL #:		9	RRCID ->	224810	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11000	- 12060			
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					41
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					41
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					41
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					41
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					41
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					41

BONNER		WELL #:		8	RRCID ->	246657	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10723	- 10814			
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					59
05	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					59
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					59
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					59
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					59
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					59

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		//CONT.//	54876 225 663109	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109														
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646														
04	11640 X	8514	-0-	-3126	-0-	8406	2	108	9	N	98			207
05	9610 X	8531	-0-	-1079	-0-	8409	2	122	9	N	111	179	1	139
06	8250 X	8015	-0-	-235	-0-	7858	2	157	9	N	143	187	1	95
07	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8821	2	131	9	N	119			214
08	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9726	2	102	9	N	93	172	1	135
*09	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8742	2	132	9	N	120	176	1	79

TGNR GULF COAST LLC 850992														
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628														
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-			10
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-			10
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			10
07	186 N	33	-0-	-153	-0-	3	1	30	2	N	-0-			10
08	186 N	90	-0-	-96	-0-	7	1	83	2	N	-0-			10
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-			10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916														
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-			82
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	-0-			82
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	35	1	425	2	N	-0-			82
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	N	-0-			82
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	N	-0-			82
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	-0-			82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924														
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	187	1	2364	2	N	-0-			104
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	175	1	2244	2	N	-0-			104
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	179	1	2189	2	N	-0-			104
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	186	1	2222	2	N	-0-			104
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	177	1	2148	2	N	33			137
						36	9							
*09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	179	1	2195	2	N	-0-			137

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870														
04	4320 X	3685	-0-	-635	-0-	270	1	3415	2	N	-0-			49
05	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	324	1	4150	2	N	-0-			49
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	331	1	4051	2	N	-0-			49
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	373	1	4460	2	N	-0-			49
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	345	1	4199	2	N	-0-			49
*09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	376	1	4616	2	N	-0-			49

LOPER (COTTON VALLEY LIME) TGNR GULF COAST LLC OSBORN		//CONT.// //CONT.//	54876 225 850992	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LOPER				WELL #: 1	RRCID -> 189502	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10732	- 11158						
04	4410 X	4018	-0-	-392	-0-	291 1	3677 2	N	45	72 1					67
05	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	377 1	4825 2	N	-0-						67
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	338 1	4129 2	N	-0-						67
07	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	398 1	4761 2	N	-0-						67
08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	359 1	4368 2	N	-0-						67
*09	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	376 1	4618 2	N	-0-						67
LOPER				WELL #: 3	RRCID -> 190495	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10660	- 11712						
04	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	502 1	6338 2	N	-0-						82
05	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	618 1	7916 2	N	-0-						82
06	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	575 1	7038 2	N	-0-						82
07	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	679 1	8113 2	N	-0-						82
08	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	681 1	8285 2	N	52						134
*09	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	610 1	7500 2	N	-0-						134
PYRAMID LAND				WELL #: 3	RRCID -> 190644	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH 11996	PERF.10858	- 11860						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
PYRAMID LAND				WELL #: 2	RRCID -> 190927	COMPL. DATE 11/03/2002	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10808	- 11840						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						21
OSBORN				WELL #: 2	RRCID -> 191143	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10630	- 11744						
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-						27
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	65 1	830 2	N	-0-						27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	64 1	760 2	N	-0-						27
08	899 N	804	-0-	-95	-0-	61 1	743 2	N	-0-						27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 192431	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11502	- 11512						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992								
BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	193606	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10670	- 11692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	55	1	690	2	N	-0-	27
05	1395 N	786	-0-	-609	-0-	57	1	729	2	N	-0-	27
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	727	2	N	-0-	27
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	78	1	937	2	N	-0-	27
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	917	2	N	-0-	27
*09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	116	1	1423	2	N	-0-	27

PYRAMID LAND		WELL #:		4	RRCID ->	193608	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	12084	PERF.10706	- 11874		
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	72	187	1	164	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	222	185	1	201	
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							

LOPER		WELL #:		4	RRCID ->	194638	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10854	- 11690
04	2160 X	2083	-0-	-77	-0-	153	1	1930	2	N	-0-	12
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	218	1	2788	2	N	-0-	12
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	249	1	3043	2	N	-0-	12
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	194	1	2315	2	N	-0-	12
08	3007 X	1901	-0-	-1106	-0-	144	1	1757	2	N	-0-	12
09	3150 X	1885	-0-	-1265	-0-	142	1	1743	2	N	-0-	12

PYRAMID LAND		WELL #:		5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10740	- 11790
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	N	-0-	34
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	47	1	606	2	N	-0-	34
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	N	-0-	34
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	N	-0-	34
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	46	1	560	2	N	-0-	34
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	34

WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11542	- 11752
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPER		WELL #:		5	RRCID ->	197283	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554	- 11650
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	112	1	1419	2	N	-0-	29
05	1798 N	1548	-0-	-250	-0-	112	1	1436	2	N	-0-	29
06	1740 N	1151	-0-	-589	-0-	87	1	1064	2	N	-0-	29
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	122	1	1459	2	N	-0-	29
08	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	97	1	1186	2	N	-0-	29
*09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	127	1	1560	2	N	-0-	29

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992								
BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11675 - 11869	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	199248	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11489 - 11861	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	200353	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11500 - 11820	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID ->	200622	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10940 - 11942	
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-	17
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	N	-0-	17
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-	17
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-	17
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-	17
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	N	-0-	17

LOPER		WELL #:		6	RRCID ->	201508	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520 - 11624	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

PYRAMID LAND		WELL #:		8	RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.10990 - 12096	
04	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	199	1	2512	2	N	-0-	25
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	227	1	2903	2	N	-0-	25
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	212	1	2591	2	N	-0-	25
07	2883 X	2700	-0-	-183	-0-	208	1	2492	2	N	-0-	25
08	2883 X	2581	-0-	-302	-0-	196	1	2385	2	N	-0-	25
09	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	199	1	2445	2	N	-0-	25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 - 11716	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202909		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203873		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750								
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	89	1	1127	2	N	-0-					60
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	58	1	737	2	N	-0-					60
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	N	-0-					60
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	86	1	1024	2	N	-0-					60
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	69	1	845	2	N	-0-					60
*09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	58	1	712	2	N	-0-					60

WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 203905		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203975		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965								
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	86	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	82	1	1049	2	N	-0-					-0-
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-

PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210440		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 215142		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738								
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	159	1	2011	2	N	8	117	1			17
05	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	162	1	2072	2	N	-0-					17
06	2340 N	2138	-0-	-202	-0-	162	1	1976	2	N	-0-					17
07	2263 N	2080	-0-	-183	-0-	161	1	1919	2	N	-0-					17
08	2232 N	1936	-0-	-296	-0-	147	1	1789	2	N	-0-					17
09	2130 N	1922	-0-	-208	-0-	145	1	1777	2	N	-0-					17

LOPER (COTTON VALLEY LIME) TGNR GULF COAST LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 850992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
WELL #:		3		RRCID -> 215154		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #:		7		RRCID -> 215752		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820					
04	390 X	44	-0-	-346	-0-	3	1	41	2	N	-0-					10
05	403 X	131	-0-	-272	-0-	9	1	122	2	N	-0-					10
06	390 X	329	-0-	-61	-0-	25	1	304	2	N	-0-					10
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	N	-0-					10
08	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	2	N	-0-					10
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	N	-0-					10

BONNER, TOM		WELL #:		1		RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561					
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					25
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					25
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	-0-					25
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	2	N	-0-					25
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	61	1	742	2	N	-0-					25
*09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	64	1	784	2	N	-0-					25

WOOD		WELL #:		8		RRCID -> 217705		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719					
04	2700 N	2131	-0-	-569	-0-	156	1	1975	2	N	-0-					29
05	3100 N	3162	-0-	62	-0-	229	1	2933	2	N	-0-					29
06	2631 N	2569	-0-	-62	-0-	194	1	2375	2	N	-0-					29
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	193	1	2303	2	N	-0-					29
08	2790 X	2367	-0-	-423	-0-	180	1	2187	2	N	-0-					29
*09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	233	1	2864	2	N	-0-					29

BONNER, ANDY		WELL #:		3		RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016					
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	57	1	723	2	N	-0-					50
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	N	-0-					50
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	N	-0-					50
07	496 N	355	-0-	-141	-0-	27	1	328	2	N	-0-					50
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	N	-0-					50
*09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	-0-					50

WOOD		WELL #:		10		RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954					
04	2700 X	2599	-0-	-101	-0-	191	1	2408	2	N	-0-					49
05	2790 X	2056	-0-	-734	-0-	149	1	1907	2	N	-0-					49
06	3120 X	2752	-0-	-368	-0-	208	1	2544	2	N	-0-					49
07	3224 X	2840	-0-	-384	-0-	219	1	2621	2	N	-0-					49
08	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	233	1	2836	2	N	-0-					49
09	2760 X	2743	-0-	-17	-0-	206	1	2537	2	N	-0-					49

WOOD		WELL #:		9		RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LOPER (COTTON VALLEY LIME) TGNR GULF COAST LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 850992	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WOOD			WELL #: 13	RRCID -> 218659	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 11907	PERF.10666	- 11778		
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	127 1 7 9	1601 2	N	6	120
05	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	93 1	1188 2	N	-0-	120
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	75 1	917 2	N	-0-	120
07	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	132 1	1579 2	N	-0-	120
08	1271 N	788	-0-	-483	-0-	60 1	728 2	N	-0-	120
*09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	132 1	1622 2	N	-0-	120

TOM BONNER			WELL #: 5	RRCID -> 218854	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10510	- 11596		
04	2940 X	1873	-0-	-1067	-0-	137 1	1736 2	N	-0-	95
05	3038 X	2833	-0-	-205	-0-	205 1	2628 2	N	-0-	95
06	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	219 1	2681 2	N	-0-	95
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	248 1	2967 2	N	-0-	95
08	3038 X	2159	-0-	-879	-0-	164 1	1995 2	N	-0-	95
09	2910 X	2467	-0-	-443	-0-	182 1 43 9	2242 2	N	39	134

WOOD			WELL #: 15	RRCID -> 218860	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 12228	PERF.10943	- 11925		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

BONNER, ANDY			WELL #: 5	RRCID -> 219220	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 12155	PERF.10937	- 11913		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

WOOD			WELL #: 2	RRCID -> 219816	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10782	- 11757		
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	85
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	162 1	2076 2	N	-0-	85
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	179 1	2194 2	N	-0-	85
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	82 1	979 2	N	-0-	85
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	180 1	2195 2	N	-0-	85
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27 1	332 2	N	-0-	85

BONNER, ANDY			WELL #: 4	RRCID -> 220213	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL DEPTH 12158	PERF.10630	- 11766		
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	67 1	842 2	N	-0-	80
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	73 1	937 2	N	-0-	80
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	73 1	895 2	N	-0-	80
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	54 1	649 2	N	-0-	80
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	52 1	637 2	N	-0-	80
*09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	52 1	636 2	N	-0-	80

LOPER (COTTON VALLEY LIME) TGNR GULF COAST LLC J. WATSON		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 850992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
WELL #:		1		RRCID -> 220467		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779								
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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD		WELL #:		12		RRCID -> 220661		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521						
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	83	1	1043	2	N	-0-					29
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	92	1	1184	2	N	-0-					29
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	77	1	940	2	N	-0-					29
07	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	80	1	960	2	N	-0-					29
08	1271	N	781	-0-	-490	-0-	59	1	722	2	N	-0-					29
09	1020	N	687	-0-	-333	-0-	52	1	635	2	N	-0-					29

WOOD		WELL #:		14		RRCID -> 220689		COMPL. DATE 04/08/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756						
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	116	1	1466	2	N	-0-					26
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	121	1	1555	2	N	-0-					26
06	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	131	1	1601	2	N	-0-					26
07	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	118	1	1409	2	N	-0-					26
08	1674	N	1402	-0-	-272	-0-	106	1	1296	2	N	-0-					26
09	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	107	1	1310	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 221379		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #:		16		RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947						
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	N	-0-					34
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-					34
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	N	-0-					34
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	62	1	743	2	N	-0-					34
08	868	N	761	-0-	-107	-0-	58	1	703	2	N	-0-					34
09	840	N	741	-0-	-99	-0-	56	1	685	2	N	-0-					34

WOOD		WELL #:		17		RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913						
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	N	-0-					74
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	588	2	N	-0-					74
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

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992										
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11707	-	11919
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222665	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11929	-	12139
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #:		11	RRCID ->	225542	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	0	-	11930
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	88	1	1106	2	N	-0-			59
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	94	1	1199	2	N	-0-			59
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	101	1	1235	2	N	-0-			59
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	100	1	1196	2	N	-0-			59
08	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	95	1	1160	2	N	-0-			59
09	1350 N	1158	-0-	-192	-0-	87	1	1071	2	N	-0-			59

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233774	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11622	-	11844
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	252326	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10404	-	11587
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	124	1	1561	2	N	-0-			107
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	135	1	1735	2	N	-0-			107
06	2010 N	1715	-0-	-295	-0-	130	1	1585	2	N	-0-			107
07	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	130	1	1553	2	N	27			134
						30	9							
08	1860 N	1443	-0-	-417	-0-	110	1	1333	2	N	-0-			134
*09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	N	18			152
						20	9							

PYRAMID LAND		WELL #:		12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11914	-	11922
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	33	1	422	2	N	-0-			94
05	589 N	414	-0-	-175	-0-	30	1	384	2	N	-0-			94
06	510 N	388	-0-	-122	-0-	29	1	359	2	N	-0-			94
07	465 N	349	-0-	-116	-0-	27	1	322	2	N	-0-			94
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	26	1	315	2	N	-0-			94
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	N	-0-			94

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992							
BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 - 11708
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4290 X	3282	-0-	-1008	-0-	241 1	3041 2	N	-0-		94
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	346 1	4437 2	N	-0-		94
06	4440 X	3988	-0-	-452	-0-	301 1	3687 2	N	-0-		94
07	4588 X	3942	-0-	-646	-0-	304 1	3638 2	N	-0-		94
08	4588 X	4156	-0-	-432	-0-	316 1	3840 2	N	-0-		94
09	4440 X	4293	-0-	-147	-0-	323 1	3970 2	N	-0-		94

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: FREESTONE			
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11910
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 - 11860
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10680 - 11930
04	240 X	100	-0-	-140	-0-	100 2		Y	-0-		84
05	248 X	111	-0-	-137	-0-	111 2		Y	-0-		84
06	210 X	73	-0-	-137	-0-	73 2		Y	-0-		84
07	217 X	72	-0-	-145	-0-	72 2		Y	-0-		84
08	124 X	69	-0-	-55	-0-	69 2		Y	-0-		84
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		84

LUNA (PETTIT)				55712 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
LARSON A		WELL #:		1	RRCID ->	177270	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8347 - 8386
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CURRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 8201 - 8266
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

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

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

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-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

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-

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

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					148
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					148
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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

04	990 N	476	-0-	-514	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
05	620 N	12	-0-	-608	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU		56882 666 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3LT		RRCID -> 015454	COMPL. DATE 06/19/1961	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8656	-	8826					
04	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	9025 3	165 9	N	150	166 1		95
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3733 3	141 9	N	128			223
06	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8376 3	157 9	N	143	169 1		197
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3977 3	28 9	N	25			222
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6347 3	88 9	N	80			302
*09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6160 3	58 9	N	53			355

PHILLIPS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075457	COMPL. DATE 02/17/1978	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 8588	-	8853			
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3		N	-0-			21
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			21
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			21
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			21
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			21
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			21

DEARMAN SWD		WELL #: 1 S		RRCID -> 080924	COMPL. DATE 02/01/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4665	-	4718			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON "J" GU		WELL #: 1		RRCID -> 093526	COMPL. DATE 05/17/1982	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9028	-	9269			
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	401	-0-	-746	-0-	401 3		N	-0-			-0-
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	686 3		N	-0-			-0-
07	992 N	447	-0-	-545	-0-	447 3		N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
*09	3000 N	5060	-0-	2060	-0-	2060 3	5060 3	N	-0-			-0-

CARTER GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 144383	COMPL. DATE 12/26/1992	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 8383	-	8534			
04	480 N	198	-0-	-282	-0-	198 3		N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3		N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
09	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 152810	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 8402	-	8708			
04	510 N	398	-0-	-112	-0-	398 3		N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 180259	COMPL. DATE 10/19/2000	TOTAL DEPTH 9324	PERF. 8542	-	8745			
04	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1569	-0-	-171	-0-	1569 3		N	-0-			-0-
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-			-0-
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
*09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CARTER GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTER GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376			
04	390 N	259	-0-	-131	-0-	259	3	N	-0-	-0-	13
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	13
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	324	3	N	-0-	-0-	13
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	13
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	13
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3	N	-0-	-0-	13

JACKSON, WL		WELL #: 1		RRCID -> 225717		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676			
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		RRCID -> 233479		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988			
KENNEDY		WELL #: 2									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ELEON OPERATORS, LLC		247722		RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786			
HUSTEAD UNIT		WELL #: 1									
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-	-0-	45
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	1	N	-0-	-0-	45
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	1	N	-0-	-0-	45
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	1	N	-0-	-0-	45
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	1	N	-0-	-0-	45
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	45

SOUTH HUSTEAD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080595		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON											
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722											
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736											
04	1380 N	943	-0-	-437	-0-	943	1	N	-0-		-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	1	N	-0-		-0-
06	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	1129	1	N	-0-		-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	1	N	-0-		-0-
08	1612 N	1222	-0-	-390	-0-	1222	1	N	-0-		-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		-0-
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872											
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600											
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818											
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177 1	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
AP OPERATING, INC. 027049											
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182											
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2021											
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588											
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	3	Y	-0-		-0-
06	840 N	688	-0-	-152	-0-	688	3	Y	-0-		-0-
07	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980	3	Y	-0-		-0-
08	1054 N	715	-0-	-339	-0-	715	3	Y	-0-		-0-
*09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	Y	-0-		-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049														
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
04		2296 N	1482	-0-	-814	-0-	1482	3	Y	-0-				-0-
05		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	Y	-0-				-0-
06		1050 N	557	-0-	-493	-0-	557	3	Y	-0-				-0-
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	Y	-0-				-0-
08		1829 N	1424	-0-	-405	-0-	1424	3	Y	-0-				-0-
*09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	Y	-0-				-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576														
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	Y	-0-				47
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	Y	-0-				47
06		390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3	Y	-0-				47
07		620 N	515	-0-	-105	-0-	515	3	Y	-0-				47
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	3	Y	-0-				47
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	3	Y	-0-				47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573														
04		3000 N	3546	-0-	546	546	3546	3	Y	-0-				-0-
05		3100 N	3697	-0-	597	1143	3697	3	Y	-0-				-0-
06		2450 N	1307	-0-	-1143	-0-	1307	3	Y	-0-				-0-
07		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3	Y	-0-				-0-
08		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3	Y	-0-				-0-
*09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3	Y	-0-				-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639														
04		3000 N	838	-0-	-2162	268	838	3	Y	-0-				-0-
05		1240 N	837	-0-	-403	-0-	837	3	Y	-0-				-0-
06		1200 N	383	-0-	-817	-0-	383	3	Y	-0-				-0-
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	Y	-0-				-0-
08		837 N	648	-0-	-189	-0-	648	3	Y	-0-				-0-
*09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	Y	-0-				-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594														
04		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	Y	-0-				-0-
05		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	Y	-0-				-0-
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	Y	-0-				-0-
07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3	Y	-0-				-0-
08		1860 N	1401	-0-	-459	-0-	1401	3	Y	-0-				-0-
09		1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341	3	Y	-0-				-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614														
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	Y	-0-				-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-				-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	3	Y	-0-				-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	3	Y	-0-				-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	3	Y	-0-				-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588														
04		3000 N	1497	-0-	-1503	2727	1497	3	Y	-0-				-0-
05		3100 N	1560	-0-	-1540	1187	1560	3	Y	-0-				-0-
06		1949 N	762	-0-	-1187	-0-	762	3	Y	-0-				-0-
07		1550 N	1196	-0-	-354	-0-	1196	3	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-

OIL AND GAS DIVISION

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.//		57144 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
AP OPERATING, INC. //CONT.//		027049								
ADAMS, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 247830		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1080 N	994	-0-	-86	-0-	994 3	Y	-0-	-0-	
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	Y	-0-	-0-	
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-	

T. W. LANE		WELL #: 9		RRCID -> 250956		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654		
04	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3	Y	-0-	-0-	
05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3	Y	-0-	-0-	
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-	

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		
04	5100 #	3781	-0-	-1319	-0-	3781 3	N	-0-	-0-	
05	5270 #	5042	-0-	-228	-0-	5042 3	N	-0-	-0-	
06	5340	3783	-0-	-1557	-0-	3783 3	N	-0-	-0-	
07	5518	3313	-0-	-2205	-0-	3313 3	N	-0-	-0-	
08	5518	3211	-0-	-2307	-0-	3211 3	N	-0-	-0-	
*09	7314	6327	-0-	-987	-0-	6327 3	N	-0-	-0-	

MARSTERS, N.E.		57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 120546		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010		
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	805 3	N	-0-	97	
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-	97	
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	807 3	N	-0-	97	
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-	97	
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-	97	
*09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-	97	

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104		
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	12	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	12	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	12	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	12	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	12	
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	12	

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 151273		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107		
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-	-0-	
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-	-0-	
06	990 N	783	-0-	-207	-0-	783 3	N	-0-	-0-	
07	961 N	864	-0-	-97	-0-	864 3	N	-0-	-0-	
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-	-0-	
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762 3	N	-0-	-0-	

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
UTLEY-HILL GU		WELL #: 1		RRCID -> 153472		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			1
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3		N	-0-			1
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 3		N	-0-			1
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 3		N	-0-			1
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3		N	-0-			1
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3		N	-0-			1

HILL-SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 155992		COMPL. DATE 09/02/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094				
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-			-0-
*09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-

WATSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENT GU		WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152				
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			3
05	961 N	925	-0-	-36	-0-	925 3		N	-0-			3
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	897 3		N	-0-			3
07	961 N	926	-0-	-35	-0-	926 3		N	-0-			3
08	930 N	881	-0-	-49	-0-	881 3		N	-0-			3
09	900 N	816	-0-	-84	-0-	816 3		N	-0-			3

HILL-LAMBERT GU		WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221				
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 3		N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	374 3		N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 3		N	-0-			-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3		N	-0-			-0-

BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195				
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			65
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			65
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			65
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			65
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			65
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			65

HILL-SNEED GU		WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243				
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. HILL RANCH		//CONT.// //CONT.//	57733 100 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426										
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-	30
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-	30
06	630 N	106	-0-	-524	-0-	106 3		N	-0-	30
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	30
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		N	-0-	30
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-	30
WATSON, M.L. GU #1										
WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301										
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	30
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-	30
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	30
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	30
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	30
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	30
WATSON TRUST GU										
WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966										
04	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-	83
05	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-	83
06	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-	83
07	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-	83
08	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-	83
*09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-	83
WATSON, M. L. GU #1										
WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124										
04	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3277 3	3 9	N	3	53
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3129 3	6 9	N	5	58
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2946 3	13 9	N	12	70
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3262 3	2 9	N	2	72
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3		N	-0-	72
*09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3		N	-0-	72
NITRO OIL & GAS, LLC										
MARSTERS										
WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098										
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	126
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	126
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2		N	-0-	126
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY										
BONNER, LAURA										
WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041										
04	330 N	82	-0-	-248	-0-	82 2		N	-0-	94
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	94
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	94
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-	94
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-	94
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-		N	NO RPT	94

MARSTERS, N.E.										//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
OLD UNION OPERATING COMPANY										//CONT.// 621149							
EPPES, C.A. ET AL										WELL #: 1 C		RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
EPPES, C.A. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 151894		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115	
04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			124			
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			124			
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			124			
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			124			
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			124			
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			124			
TGNR GULF COAST LLC										850992							
BONNER, ROY										WELL #: 1		RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140	
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	N	22		140			
							24	9									
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	2	N	23		163			
							25	9									
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	117	1	1436	2	N	63	183 1	43			
							69	9									
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	129	1	1508	2	N	22		65			
							24	9									
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	148	1	1637	2	N	12		77			
							13	9									
*09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	153	1	1433	2	N	15		92			
							17	9									
THORNTON, SARAH										WELL #: 1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190	
04		1140 N	1002	-0-	-138	-0-	79	1	923	2	N	-0-		52			
05		1147 N	1079	-0-	-68	-0-	82	1	997	2	N	-0-		52			
06		1050 N	987	-0-	-63	-0-	74	1	910	2	N	3		55			
							3	9									
07		1023 N	941	-0-	-82	-0-	74	1	865	2	N	2		57			
							2	9									
08		1085 N	496	-0-	-589	-0-	41	1	455	2	N	-0-		57			
09		990 N	631	-0-	-359	-0-	61	1	570	2	N	-0-		57			
THORNTON, SUE										WELL #: 1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222	
04		360 N	112	-0-	-248	-0-	9	1	103	2	N	-0-		23			
05		93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-		23			
06		270 N	168	-0-	-102	-0-	13	1	155	2	N	-0-		23			
07		124 N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-		23			
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-		23			
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		23			

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 2		RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990		TOTAL DEPTH 12090		PERF.10960 - 11144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	149	1	1746	2	N	4	115
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	143	1	1743	2	N	26 1	91
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	136	1	1666	2	N	1	92
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	143	1	1675	2	N	-0-	92
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	138	1	1518	2	N	-0-	92
*09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	148	1	1385	2	N	-0-	92

BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10846 - 11030		
04	1523 N	1507	-0-	-16	-0-	118	1	1385	2	N	4	70
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	113	1	1372	2	N	14 1	57
06	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	95	1	1161	2	N	1	58
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	N	-0-	58
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	107	1	1176	2	N	5	63
*09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	97	1	908	2	N	4	67

COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10944 - 11127		
04	720 X	688	-0-	-32	-0-	240	1	448	2	N	-0-	28
05	744 X	695	-0-	-49	-0-	248	1	447	2	N	-0-	28
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

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10970 - 11164		
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	120	1	1402	2	N	4	36
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	105	1	1282	2	N	16 1	21
06	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	85	1	1040	2	N	-0-	21
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	119	1	1395	2	N	-0-	21
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	190	1	2100	2	N	-0-	21
*09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	176	1	1654	2	N	-0-	21

BONNER, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11078		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	87 1	1023 2		N	-0-			7
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	92 1	1119 2		N	-0-			7
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	92 1	1130 2		N	-0-			7
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	96 1	1129 2		N	-0-			7
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	101 1	1110 2		N	30			37
09	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	33 9	990 2		N	21			58
						106 1							
						23 9							

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	283 1	3319 2		N	29			236
						32 9							
05	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	483 1	5887 2		N	29	68 1		197
						32 9							
06	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	564 1	6897 2		N	38			235
						42 9							
07	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	561 1	6571 2		N	46			281
						51 9							
08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	424 1	4678 2		N	32	189 1		124
						35 9							
*09	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	401 1	3757 2		N	13			137
						14 9							

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	48 1	559 2		N	-0-			10
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	47 1	576 2		N	-0-			10
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	47 1	569 2		N	-0-			10
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	49 1	576 2		N	-0-			10
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	48 1	530 2		N	-0-			10
*09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	48 1	455 2		N	-0-			10

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	22 1	96 2		N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	66 1	271 2		N	-0-			-0-
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-

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
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	92	1	403	2	N	-0-				35	
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	73	1	296	2	N	-0-				35	
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	241	1	199	2	N	-0-				35	
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	62	1	247	2	N	-0-				35	
08	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	1			N	-0-				35	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				35	

GOLIE, M.		WELL #: 1		C RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	

THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778								
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				127	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				127	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				127	
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				127	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				127	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127	

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCBEE (TRAVIS PEAK)		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								
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	

THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010								
04	660 N	487	-0-	-173	-0-	90	1	397	2	N	-0-				-0-	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	2	N	-0-				-0-	
06	420 N	185	-0-	-235	-0-	185	2			N	-0-				-0-	
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	81	1	372	2	N	-0-				-0-	
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-	
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	300 N	191	-0-	-109	-0-	35	1	156	2	N	-0-			-0-
05	279 N	167	-0-	-112	-0-	33	1	134	2	N	-0-			-0-
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-

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					

04	15762	14241	-0-	-1521	-0-	209	1	14032	2	N	-0-			-0-
05	14634	13894	-0-	-740	-0-	203	1	13691	2	N	-0-			-0-
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-

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					

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

ROGERS, L. W.			WELL #:	2	RRCID ->	108448	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678					

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

ROSS, HESTER			WELL #:	2	RRCID ->	120541	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A					

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

MILLS, BILLY F.				569200										
GAMBLE, LOUISA			WELL #:	2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MICHAEL BIRCH DELTEX PETROLEUM CORP. HILL "A" 3 GAS UNIT				60983 500 214095	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1				RRCID -> 108319	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8875	-		8883			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) XTO ENERGY INC. HILL-A3 GAS UNIT				60983 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1				RRCID -> 126858	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 9022	-		9120			
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-	41
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	2	Y	-0-	41
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	704	2	Y	-0-	41
							435	4					
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	63	1	915	2	Y	-0-	41
							325	4					
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	65	1	1269	2	Y	-0-	41
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-	41

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) VENTANA MIDSTREAM LLC CHAVERS, MARK E. ET UX				61780 300 884518	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1D				RRCID -> 183858	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 5104	PERF. 4552	-		4920			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

179 FEE				WELL #: 1	RRCID -> 201195	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 3080	PERF. 4704	-		4832
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HIGHTOWER ET AL GU 1				62723 500 385847	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
WELL #: 1				RRCID -> 111323	COMPL. DATE 02/14/1984	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10367	-		10495			
04	5460	X	2197	-0-	-3263	-0-	2197	3			Y	-0-	235
05	5642	X	1340	-0-	-4302	-0-	1340	3			Y	-0-	235
06	3360	X	2027	-0-	-1333	-0-	2027	3			Y	-0-	235
07	2511	X	1640	-0-	-871	-0-	1637	3	3	9	Y	3	238
08	DLQ	G-10	1753	-0-	1753	1753	1747	3	6	9	Y	5	243
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1753					Y	NO RPT	243

HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 182890	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH 10798	PERF.10450	-		10526		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)			63767 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699									
MUSE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 181775			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS)			63767 080		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTSON	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699									
MUSE, MARY			WELL #: 1R		RRCID -> 188413			COMPL. DATE 02/04/2001			TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-	-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)			64235 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365									
MARTIN			WELL #: 1		RRCID -> 039784			COMPL. DATE 00/00/1972			TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 052496			COMPL. DATE 03/13/1972			TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	
04	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-	-0-
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-	-0-
06	2310 N	1837	-0-	-473	-0-	-0-	1837	2		N	-0-	-0-
07	2387 N	1504	-0-	-883	-0-	-0-	1504	2		N	-0-	-0-
08	2387 N	2083	-0-	-304	-0-	-0-	2083	2		N	-0-	-0-
09	1830 N	1708	-0-	-122	-0-	-0-	1708	2		N	-0-	-0-

RED, LYLE			WELL #: 2		RRCID -> 192888			COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866	
04	4110 X	3383	-0-	-727	-0-	-0-	3354	2	29	9	N	128
05	4247 X	3193	-0-	-1054	-0-	-0-	3182	2	11	9	N	138
06	3720 X	2995	-0-	-725	-0-	-0-	2989	2	6	9	N	143
07	3844 X	1942	-0-	-1902	-0-	-0-	1936	2	6	9	N	148
08	3844 X	2941	-0-	-903	-0-	-0-	2938	2	3	9	N	151
09	3390 X	2855	-0-	-535	-0-	-0-	2845	2	10	9	N	160

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12801 - 12824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	720 N	448	-0-	-272	-0-	448	2		N	-0-			23
05	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	2		N	-0-			23
06	510 N	236	-0-	-274	-0-	236	2		N	-0-			23
07	465 N	241	-0-	-224	-0-	241	2		N	-0-			23
08	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2		N	-0-			23
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2		N	-0-			23

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.	13206 - 13300
04	4380 X	2956	-0-	-1424	-0-	2956	2		N	-0-		-0-
05	4526 X	3713	-0-	-813	-0-	3713	2		N	-0-		-0-
06	4380 X	4032	-0-	-348	-0-	4032	2		N	-0-		-0-
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-		-0-
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-		-0-
09	4020 X	3633	-0-	-387	-0-	3633	2		N	-0-		-0-

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.	13601 - 13646
04	5940 X	4914	-0-	-1026	-0-	4914	2		N	-0-		-0-
05	6014 X	5685	-0-	-329	-0-	5685	2		N	-0-		-0-
06	5820 X	4710	-0-	-1110	-0-	4710	2		N	-0-		-0-
07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2		N	-0-		-0-
08	5890 X	4981	-0-	-909	-0-	4981	2		N	-0-		-0-
*09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2		N	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD. STEWARD "A" UNIT		090870		WELL #:	1	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10615 - 11448
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			108
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			108
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			108
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			108
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			108
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			108

MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	10182 - 11640
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. MANAHAN "B"		108799		WELL #:	1	RRCID ->	111452	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	11290 - 12232
04	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	3		N	-0-			-0-
05	744 N	643	-0-	-101	-0-	643	3		N	-0-			-0-
06	660 N	349	-0-	-311	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07	589 N	360	-0-	-229	-0-	360	2		N	-0-			-0-
08	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2		N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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 #:		1		RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12243 - 12358		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2279 N		2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
05	1550 N		1362	-0-	-188	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
06	1707 N		1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
07	1550 N		1067	-0-	-483	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
08	1364 N		1297	-0-	-67	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
09	1500 N		NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT			-0-
HILL "C"		WELL #:		1		RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12301 - 12821		
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		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		
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		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		
04	1650 N		1604	-0-	-46	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
05	1659 N		1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
06	1470 N		1190	-0-	-280	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
07	1643 N		1111	-0-	-532	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
08	1674 N		1100	-0-	-574	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
09	1200 N		NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			-0-
MANAHAN "B"		WELL #:		2		RRCID -> 186089		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12015 - 12288		
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILL "G"		WELL #:		1		RRCID -> 188733		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12060 - 12314		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		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		
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
06	1470 N	1295	-0-	-175	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	1072	-0-	-354	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-

HANCOCK " W "			WELL #:		4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12006 - 12286	
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
05	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-			-0-
06	2100 N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-

MANAHAN "B"			WELL #:		3		RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393		PERF.11991 - 12210	
04	3000 N	3654	-0-	654	-0-	3654	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3855	-0-	755	-0-	3855	3			N	-0-			-0-
06	5181 X	3139	-0-	-2042	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
07	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			-0-

HANCOCK "W"			WELL #:		5		RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12000 - 12330	
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	3			N	-0-			-0-
05	868 N	618	-0-	-250	-0-	618	3			N	-0-			-0-
06	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

MANAHAN "B"			WELL #:		5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405		PERF.11992 - 12270	
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-			-0-
05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-			-0-
06	5520 X	2652	-0-	-2868	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
07	5704 X	1457	-0-	-4247	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
08	5704 X	3104	-0-	-2600	-0-	3104	2			N	-0-			-0-
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT			-0-

MANAHAN "B"			WELL #:		4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12182 - 12340	
04	2400 X	2273	-0-	-127	-0-	2273	3			N	-0-			-0-
05	2387 X	2329	-0-	-58	-0-	2329	3			N	-0-			-0-
06	2370 X	1972	-0-	-398	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
07	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-			-0-
08	2449 X	2084	-0-	-365	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-0-

MANAHAN "B"			WELL #:		6		RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12595		PERF.12038 - 12280	
04	1440 N	659	-0-	-781	-0-	659	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	766	-0-	-629	-0-	766	3			N	-0-			-0-
06	870 N	437	-0-	-433	-0-	437	2			N	-0-			-0-
07	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-			-0-
08	775 N	341	-0-	-434	-0-	341	2			N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-		-0-
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
06		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2	N	-0-		-0-
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-		-0-
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-		-0-
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-		N	NO RPT		-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460 PERF.12190 - 12224	
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
06		360 N	112	-0-	-248	-0-	112 2	N	-0-		-0-
07		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033 PERF.11228 - 12458	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		189405	RRCID ->	101646	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12665 PERF.11150 - 11184	
HILL, F. E. COMPANY		1									
04		600 N	559	-0-	-41	-0-	30 1	529 2	Y	-0-	-0-
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	31 1	521 2	Y	-0-	-0-
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	30 1	490 2	Y	-0-	-0-
07		589 N	540	-0-	-49	-0-	30 1	510 2	Y	-0-	-0-
08		558 N	530	-0-	-28	-0-	31 1	499 2	Y	-0-	-0-
09		510 N	505	-0-	-5	-0-	28 1	477 2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	102005	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	12800 PERF.12414 - 12572	
04		420 N	180	-0-	-240	-0-	10 1	170 2	Y	-0-	-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y	-0-	-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	Y	-0-	-0-
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	7 1	116 2	Y	-0-	-0-
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	5 1	88 2	Y	-0-	-0-
*09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	12800 PERF.12379 - 12617	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
WILSON ZA GUI		WELL #: 1		RRCID -> 108525		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GUI		WELL #: 1		RRCID -> 109123		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #: 1		RRCID -> 109259		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653								
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	109	1	1897	2	Y	-0-					84
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	91	1	1542	2	Y	-0-					84
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	88	1	1429	2	Y	-0-					84
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	2	Y	-0-					84
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-					84
09	1380 N	1211	-0-	-169	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-					84

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 1		RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829								
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	Y	-0-					-0-
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-

WHEELLOCK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 110017		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817								
04	1890 N	1801	-0-	-89	-0-	98	1	1703	2	Y	-0-					-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	103	1	1757	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, FS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 111320		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600								
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI		WELL #: 1		RRCID -> 114077		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160								
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
PYLE, HB GUI		WELL #: 1		RRCID -> 114335		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	28 1	482 2	Y	-0-	-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	30 1	505 2	Y	-0-	-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29 1	469 2	Y	-0-	-0-
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	29 1	493 2	Y	-0-	-0-
08	527 N	430	-0-	-97	-0-	25 1	405 2	Y	-0-	-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	28 1	478 2	Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 115443		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872		
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836		
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	68 1	1188 2	Y	-0-	-0-
05	806 N	566	-0-	-240	-0-	31 1	535 2	Y	-0-	-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	52 1	852 2	Y	-0-	-0-
07	806 N	598	-0-	-208	-0-	33 1	565 2	Y	-0-	-0-
08	558 N	217	-0-	-341	-0-	13 1	204 2	Y	-0-	-0-
09	900 N	203	-0-	-697	-0-	11 1	192 2	Y	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726		
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	18 1	310 2	Y	-0-	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	300 2	Y	-0-	-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17 1	285 2	Y	-0-	-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	17 1	289 2	Y	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18 1	293 2	Y	-0-	-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	17 1	277 2	Y	-0-	-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #: 2		RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631		
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	5 1	95 2	Y	-0-	19
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	6 1	98 2	Y	-0-	19
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	Y	-0-	19
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-	19
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	Y	-0-	19
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-	19

HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550		
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	63 1	1104 2	Y	-0-	-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	65 1	1096 2	Y	-0-	-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	64 1	1047 2	Y	-0-	-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	65 1	1119 2	Y	-0-	-0-
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	66 1	1082 2	Y	-0-	-0-
09	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	58 1	983 2	Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 153782		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863		
04	990 N	933	-0-	-57	-0-	51 1	882 2	Y	-0-	-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	55 1	927 2	Y	-0-	-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	67 1	1099 2	Y	-0-	-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	75 1	1284 2	Y	-0-	-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	77 1	1246 2	Y	-0-	-0-
*09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	70 1	1169 2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	8820	X	3699	-0-	-5121	-0-		201	1	3498	2	Y	-0-	-0-
05	9114	X	3212	-0-	-5902	-0-		179	1	3033	2	Y	-0-	-0-
06	8820	X	2797	-0-	-6023	-0-		162	1	2635	2	Y	-0-	-0-
07	6107	X	1914	-0-	-4193	-0-		106	1	1808	2	Y	-0-	-0-
08	3906	X	2244	-0-	-1662	-0-		130	1	2114	2	Y	-0-	-0-
09	3690	X	1830	-0-	-1860	-0-		103	1	1727	2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-		17	1	284	2	N	-0-	-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-		2	1	25	2	N	-0-	-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-		3	1	60	2	N	-0-	-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590														
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		70	1	1217	2	Y	-0-	-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-		74	1	1259	2	Y	-0-	-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		75	1	1217	2	Y	-0-	-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		75	1	1287	2	Y	-0-	-0-
08	1302	N	1267	-0-	-35	-0-		73	1	1194	2	Y	-0-	-0-
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-		69	1	1167	2	Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773														
04	1530	N	1334	-0-	-196	-0-		72	1	1262	2	Y	-0-	-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		69	1	1172	2	Y	-0-	-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		70	1	1146	2	Y	-0-	-0-
07	1364	N	858	-0-	-506	-0-		47	1	811	2	Y	-0-	-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		97	1	1572	2	Y	-0-	-0-
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-		87	1	1468	2	Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638														
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-		136	1	2366	2	Y	-0-	-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-		146	1	2485	2	Y	-0-	-0-
06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-		169	1	2746	2	Y	-0-	-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-		140	1	2389	2	Y	-0-	-0-
08	2635	X	2176	-0-	-459	-0-		126	1	2050	2	Y	-0-	-0-
09	2910	X	1742	-0-	-1168	-0-		98	1	1644	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
PEYTON, MT GU1		WELL #:		3	RRCID ->	172632	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12030 - 12624	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT
	ALLOW												BALANCE
04	540 N	373	-0-	-167	-0-	20 1	353 2	Y	-0-				-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25 1	422 2	Y	-0-				-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21 1	343 2	Y	-0-				-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21 1	351 2	Y	-0-				-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19 1	316 2	Y	-0-				-0-
*09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	225 2	Y	-0-				-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	172928	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	12933	PERF.	12560 - 12794	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	172939	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	12670 - 12816	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WILSON ZA GU1		WELL #:		2	RRCID ->	173075	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	12206 - 12534	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		4	RRCID ->	179343	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	12348 - 12702	
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48 1	841 2	Y	-0-				-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	51 1	873 2	Y	-0-				-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	52 1	840 2	Y	-0-				-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	50 1	851 2	Y	-0-				-0-
08	930 N	906	-0-	-24	-0-	52 1	854 2	Y	-0-				-0-
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	49 1	817 2	Y	-0-				-0-

HOMER KOONCE		WELL #:		3	RRCID ->	180428	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	12775 - 12814	
04	3480 X	3229	-0-	-251	-0-	175 1	3054 2	Y	-0-				-0-
05	3565 X	3258	-0-	-307	-0-	181 1	3077 2	Y	-0-				-0-
06	3450 X	1891	-0-	-1559	-0-	109 1	1782 2	Y	-0-				-0-
07	3348 X	2077	-0-	-1271	-0-	115 1	1962 2	Y	-0-				-0-
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	205 1	3345 2	Y	-0-				-0-
09	3240 X	3238	-0-	-2	-0-	182 1	3056 2	Y	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	181065	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	12819 - 12876	
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	52 1	906 2	Y	-0-				-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	54 1	909 2	Y	-0-				-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	55 1	891 2	Y	-0-				-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	54 1	923 2	Y	-0-				-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	57 1	928 2	Y	-0-				-0-
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	53 1	890 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12706 -	12854	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	-0-				-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-				-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-				-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-				-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 2	Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #:		5	RRCID ->	182249	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	12751	PERF.12494 -	12549	
04	4410 X	3873	-0-	-537	-0-	210 1	3663 2	Y	-0-				-0-
05	4557 X	4026	-0-	-531	-0-	224 1	3802 2	Y	-0-				-0-
06	4410 X	3804	-0-	-606	-0-	220 1	3584 2	Y	-0-				-0-
07	4433 X	3934	-0-	-499	-0-	217 1	3717 2	Y	-0-				-0-
08	4433 X	3771	-0-	-662	-0-	218 1	3553 2	Y	-0-				-0-
09	3900 X	2320	-0-	-1580	-0-	130 1	2190 2	Y	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	182377	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12319 -	12565	
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38 1	664 2	N	-0-				-0-
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	31 1	518 2	N	-0-				-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22 1	351 2	N	-0-				-0-
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	83 1	1413 2	N	-0-				-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	89 1	1450 2	N	-0-				-0-
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24 1	403 2	N	-0-				-0-

HOMER KOONCE		WELL #:		4	RRCID ->	182961	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL DEPTH	12947	PERF.12372 -	12460	
04	3810 X	2522	-0-	-1288	-0-	137 1	2385 2	Y	-0-				-0-
05	3937 X	2243	-0-	-1694	-0-	125 1	2118 2	Y	-0-				-0-
06	3810 X	1961	-0-	-1849	-0-	113 1	1848 2	Y	-0-				-0-
07	3596 X	1635	-0-	-1961	-0-	90 1	1545 2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	1401	-0-	1401	1401	81 1	1320 2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	1264	-0-	1264	2665	71 1	1193 2	Y	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	183286	COMPL. DATE	12/31/2020	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11966 -	12268	
04	11340 X	4517	-0-	-6823	-0-	245 1	4272 2	N	-0-				-0-
05	11718 X	3765	-0-	-7953	-0-	209 1	3556 2	N	-0-				-0-
06	11340 X	1020	-0-	-10320	-0-	59 1	961 2	N	-0-				-0-
07	5859 X	2123	-0-	-3736	-0-	117 1	2006 2	N	-0-				-0-
08	5859 X	3307	-0-	-2552	-0-	191 1	3116 2	N	-0-				-0-
09	4530 X	3175	-0-	-1355	-0-	178 1	2997 2	N	-0-				-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		3	RRCID ->	183589	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12420 -	12703	
04	1320 N	1033	-0-	-287	-0-	56 1	977 2	Y	-0-				-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	62 1	1045 2	Y	-0-				-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	62 1	1005 2	Y	-0-				-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	63 1	1078 2	Y	-0-				-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	71 1	1162 2	Y	-0-				-0-
09	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	60 1	1016 2	Y	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	184627	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12256 -	12265	
04	780 N	744	-0-	-36	-0-	40 1	704 2	N	-0-				-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	42 1	717 2	N	-0-				-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42 1	681 2	N	-0-				-0-
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	41 1	703 2	N	-0-				-0-
08	744 N	710	-0-	-34	-0-	41 1	669 2	N	-0-				-0-
09	720 N	679	-0-	-41	-0-	38 1	641 2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 4		RRCID -> 185474		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 187199		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965	
04	810 N	771	-0-	-39	-0-	42 1	729 2	Y	-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	39 1	655 2	Y	-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	40 1	644 2	Y	-0-
07	806 N	578	-0-	-228	-0-	32 1	546 2	Y	-0-
08	682 N	454	-0-	-228	-0-	26 1	428 2	Y	-0-
09	690 N	415	-0-	-275	-0-	23 1	392 2	Y	-0-

S. NAN SU GAIL GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 187685		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918	
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	74 1	1289 2	Y	-0-
05	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	68 1	1152 2	Y	-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	63 1	1022 2	Y	-0-
07	1395 N	1143	-0-	-252	-0-	63 1	1080 2	Y	-0-
08	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	58 1	952 2	Y	-0-
09	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	60 1	1009 2	Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 194372		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952	
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	135 1	2348 2	Y	-0-
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	148 1	2521 2	Y	-0-
06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	144 1	2341 2	Y	-0-
07	2573 N	2436	-0-	-137	-0-	135 1	2301 2	Y	-0-
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	151 1	2453 2	Y	-0-
*09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	134 1	2251 2	Y	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 5		RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788	
04	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	57 1	994 2	Y	-0-
05	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	60 1	1011 2	Y	-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	72 1	1175 2	Y	-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	67 1	1147 2	Y	-0-
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	73 1	1190 2	Y	-0-
09	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	63 1	1054 2	Y	-0-

DENT, MARY GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 195942		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611	
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	51 1	893 2	Y	-0-
05	992 N	858	-0-	-134	-0-	48 1	810 2	Y	-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	48 1	787 2	Y	-0-
07	961 N	352	-0-	-609	-0-	19 1	333 2	Y	-0-
08	868 N	508	-0-	-360	-0-	29 1	479 2	Y	-0-
*09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	58 1	968 2	Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818	
04	3180 X	3072	-0-	-108	-0-	167 1	2905 2	Y	-0-
05	3286 X	3095	-0-	-191	-0-	172 1	2923 2	Y	-0-
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	173 1	2811 2	Y	-0-
07	3224 X	3112	-0-	-112	-0-	201 1	2911 2	Y	-0-
08	3224 X	2071	-0-	-1153	-0-	149 1	1922 2	Y	-0-
09	3060 X	2737	-0-	-323	-0-	182 1	2555 2	Y	-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 #:		8	RRCID ->	199725	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12815 - 12967
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 N	3086	-0-	86	86	168	1	2918	2	Y	-0-	-0-
05	2937 N	2851	-0-	-86	-0-	159	1	2692	2	Y	-0-	-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	133	1	2160	2	Y	-0-	-0-
07	3069 X	2771	-0-	-298	-0-	153	1	2618	2	Y	-0-	-0-
08	3162 X	2520	-0-	-642	-0-	146	1	2374	2	Y	-0-	-0-
09	3060 X	2291	-0-	-769	-0-	129	1	2162	2	Y	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		5	RRCID ->	200000	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12926	PERF.	12550 - 12696
04	1380 N	1	-0-	-1379	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-	-0-
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	122	1	2086	2	Y	-0-	-0-
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	135	1	2197	2	Y	-0-	-0-
*09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	116	1	1957	2	Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	200672	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12740 - 12900
04	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	86	1	1492	2	Y	-0-	-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	91	1	1550	2	Y	-0-	-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	91	1	1483	2	Y	-0-	-0-
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	94	1	1600	2	Y	-0-	-0-
08	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	93	1	1507	2	Y	-0-	-0-
09	1560 N	1484	-0-	-76	-0-	83	1	1401	2	Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	200714	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	12691 - 12870
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	200880	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12625 - 12760
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	157	1	2730	2	Y	-0-	-0-
05	2976 X	2896	-0-	-80	-0-	161	1	2735	2	Y	-0-	-0-
06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	156	1	2537	2	Y	-0-	-0-
07	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	161	1	2756	2	Y	-0-	-0-
08	3100 X	2852	-0-	-248	-0-	165	1	2687	2	Y	-0-	-0-
09	2880 X	2761	-0-	-119	-0-	155	1	2606	2	Y	-0-	-0-

PYLE, H.B. GU1		WELL #:		3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12571 - 12696
04	3000 N	2859	-0-	-141	93	155	1	2704	2	Y	-0-	-0-
05	2663 N	2570	-0-	-93	-0-	143	1	2427	2	Y	-0-	-0-
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	131	1	2134	2	Y	-0-	-0-
07	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	2	Y	-0-	-0-
08	3348 X	1857	-0-	-1491	-0-	107	1	1750	2	Y	-0-	-0-
09	2850 X	2661	-0-	-189	-0-	149	1	2512	2	Y	-0-	-0-

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	202853	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12437 - 12676
04	8190 X	6725	-0-	-1465	-0-	365	1	6360	2	Y	-0-	-0-
05	8432 X	7163	-0-	-1269	-0-	398	1	6765	2	Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 203664		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12698 - 12855		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-	-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	824	2	Y	-0-	-0-
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-

PEYTON, MT GUI		WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12521 - 12664		
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	Y	-0-	-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	57	1	973	2	Y	-0-	-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205125		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12634 - 12786		
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	183	1	3193	2	Y	-0-	-0-
05	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	169	1	2865	2	Y	-0-	-0-
06	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	133	1	2168	2	Y	-0-	-0-
07	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	144	1	2460	2	Y	-0-	-0-
08	3224 X	2510	-0-	-714	-0-	145	1	2365	2	Y	-0-	-0-
09	3120 X	2507	-0-	-613	-0-	141	1	2366	2	Y	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12654 - 12790		
04	2040 N	1660	-0-	-380	-0-	90	1	1570	2	Y	-0-	-0-
05	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	92	1	1566	2	Y	-0-	-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	-0-	-0-
07	1705 N	1504	-0-	-201	-0-	83	1	1421	2	Y	-0-	-0-
08	1643 N	1334	-0-	-309	-0-	77	1	1257	2	Y	-0-	-0-
09	1650 N	1330	-0-	-320	-0-	75	1	1255	2	Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11440 - 11453		
04	583 X	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	Y	-0-	-0-
05	1581 X	151	-0-	-1430	-0-	8	1	143	2	Y	-0-	-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078		PERF.12730 - 12926		
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044		PERF.12818 - 12858		
04	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	116	1	2026	2	Y	-0-	-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	120	1	2038	2	Y	-0-	-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	118	1	1930	2	Y	-0-	-0-
07	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	113	1	1934	2	Y	-0-	-0-
08	2170 N	2017	-0-	-153	-0-	117	1	1900	2	Y	-0-	-0-
*09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	116	1	1953	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303												COMPL. DATE 12/23/2004	TOTAL DEPTH 12880	PERF.12557	- 12717
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2700 X	2669	-0-	-31	-0-	145	1	2524	2	Y	-0-			-0-
05		2790 X	2716	-0-	-74	-0-	151	1	2565	2	Y	-0-			-0-
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	98	1	1599	2	Y	-0-			-0-
07		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	157	1	2678	2	Y	-0-			-0-
08		2728 N	2632	-0-	-96	-0-	152	1	2480	2	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1642	-0-	-68	-0-	92	1	1550	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592												COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 12675	PERF.12426	- 12500
04		450 N	432	-0-	-18	-0-	23	1	409	2	Y	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-			-0-
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-

PEYTON, MT GUL WELL #: 10 RRCID -> 209657												COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH 12801	PERF.12026	- 12622
04		3000 N	3420	-0-	420	2713	186	1	3234	2	Y	-0-			-0-
05		5723 X	3010	-0-	-2713	-0-	167	1	2843	2	Y	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 11 RRCID -> 209663												COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 12702	PERF.12108	- 12311
04		690 N	644	-0-	-46	-0-	35	1	609	2	Y	-0-			-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	-0-			-0-
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-

EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024												COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 12353	PERF.12064	- 12166
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517												COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12104	- 12547
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1115	2	N	-0-			-0-
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	74	1	1256	2	N	-0-			-0-
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	70	1	1133	2	N	-0-			-0-
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	N	-0-			-0-
08		1333 N	808	-0-	-525	-0-	47	1	761	2	N	-0-			-0-
*09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	78	1	1303	2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GUL WELL #: 4 RRCID -> 216624												COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12720	- 12738
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1257	2	Y	-0-			-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	72	1	1230	2	Y	-0-			-0-
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1182	2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	72	1	1227	2	Y	-0-			-0-
08		1302 N	566	-0-	-736	-0-	33	1	533	2	Y	-0-			-0-
09		1260 N	1048	-0-	-212	-0-	59	1	989	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	159	1	2765	2	Y	-0-					-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	143	1	2424	2	Y	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	98	1	1600	2	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2011	-0-	-934	-0-	111	1	1900	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2404	-0-	-696	-0-	139	1	2265	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1413	-0-	-1497	-0-	79	1	1334	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	84	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	876	-0-	-333	-0-	65	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	88	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	95	1	1002	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	99	1	1020	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

04	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	98	1	1712	2	Y	-0-					85	
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	101	1	1714	2	Y	-0-					85	
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1647	2	Y	-0-					85	
07	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	97	1	1652	2	Y	-0-					85	
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	101	1	1652	2	Y	3					88	
							3	9										
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	95	1	1596	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

04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	202	1	3519	2	Y	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	203	1	3450	2	Y	-0-					-0-
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	207	1	3379	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	202	1	3449	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	211	1	3441	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3051	-0-	-669	-0-	171	1	2880	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	77	1	1336	2	Y	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	79	1	1352	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	72	1	1178	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	939	-0-	-471	-0-	53	1	886	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
WELL #:		5	RRCID ->	218172	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12676	-	12687			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU		WELL #:	9	RRCID ->	218178	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11297	-	11970		
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	Y	-0-			-0-
05		1581 N	925	-0-	-656	-0-	51	1	874	2	Y	-0-			-0-
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	87	1	1413	2	Y	-0-			-0-
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	115	1	1963	2	Y	-0-			-0-
08		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	122	1	1986	2	Y	-0-			-0-
*09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	91	1	1528	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP GU		WELL #:	7	RRCID ->	218183	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11906	-	11968		
04		1800 N	1707	-0-	-93	-0-	135	1	1572	2	Y	-0-			-0-
05		1736 N	1720	-0-	-16	-0-	128	1	1592	2	Y	-0-			-0-
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	133	1	1515	2	Y	-0-			-0-
07		1767 N	1729	-0-	-38	-0-	148	1	1581	2	Y	-0-			-0-
08		1705 N	1697	-0-	-8	-0-	147	1	1550	2	Y	-0-			-0-
09		1650 N	1616	-0-	-34	-0-	143	1	1473	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:	7H	RRCID ->	218184	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	12469	PERF.	12754	-	15927		
04		4800 X	4206	-0-	-594	-0-	228	1	3978	2	Y	-0-			-0-
05		4960 X	2920	-0-	-2040	-0-	162	1	2758	2	Y	-0-			-0-
06		4800 X	4075	-0-	-725	-0-	236	1	3839	2	Y	-0-			-0-
07		4960 X	4253	-0-	-707	-0-	235	1	4018	2	Y	-0-			-0-
08		4805 X	4132	-0-	-673	-0-	239	1	3893	2	Y	-0-			-0-
09		4200 X	4147	-0-	-53	-0-	233	1	3914	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:	10	RRCID ->	219312	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	12625	-	12802		
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
07		124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
*09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:	8	RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12764	-	12776		
04		3060 X	2802	-0-	-258	-0-	152	1	2650	2	Y	-0-			-0-
05		3162 X	2988	-0-	-174	-0-	166	1	2822	2	Y	-0-			-0-
06		3060 X	2710	-0-	-350	-0-	157	1	2553	2	Y	-0-			-0-
07		2976 X	1780	-0-	-1196	-0-	98	1	1682	2	Y	-0-			-0-
08		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	220	1	3590	2	Y	-0-			-0-
09		2880 X	2723	-0-	-157	-0-	153	1	2570	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:	3H	RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.	12524	-	14130		
04		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	228	1	3971	2	Y	-0-			-0-
05		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	103	1	1746	2	Y	-0-			-0-
06		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	112	1	1820	2	Y	-0-			-0-
07		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	342	1	5849	2	Y	-0-			-0-
08		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	334	1	5434	2	Y	-0-			-0-
*09		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	281	1	4725	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//	189405									
MEIER, FRED H.			WELL #:	1	RRCID ->	221093	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12576 - 12690	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	61	2	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	9H	RRCID ->	223576	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12752 - 15450	
04	9900	X	9756	-0-	-144	-0-	530	1	9226	2	N		-0-
05	9889	X	9085	-0-	-804	-0-	505	1	8580	2	N		-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1			WELL #:	14H	RRCID ->	226306	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	12716 - 15750	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1			WELL #:	11H	RRCID ->	229562	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	12582 - 14466	
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1556	2	Y		-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	112	1	1903	2	Y		-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	Y		-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	128	1	2183	2	Y		-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	99	1	1619	2	Y		-0-
*09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	11	RRCID ->	230461	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12454 - 12544	
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y		-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	Y		-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	Y		-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	695	2	Y		-0-
08	744	N	582	-0-	-162	-0-	34	1	548	2	Y		-0-
09	720	N	504	-0-	-216	-0-	28	1	476	2	Y		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1			WELL #:	14H	RRCID ->	232256	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	13263 - 15227	
04	4830	X	4621	-0-	-209	-0-	251	1	4370	2	Y		-0-
05	4991	X	4802	-0-	-189	-0-	267	1	4535	2	Y		-0-
06	4830	X	3464	-0-	-1366	-0-	200	1	3264	2	Y		-0-
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	267	1	4562	2	Y		-0-
08	4805	X	4156	-0-	-649	-0-	240	1	3916	2	Y		-0-
09	4650	X	4568	-0-	-82	-0-	256	1	4312	2	Y		-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1			WELL #:	12H	RRCID ->	234867	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	12682 - 15703	
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y		-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y		-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y		-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	15	1	259	2	Y		-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y		-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y		-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 #:		17H	RRCID ->	237273	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.12628	- 15323
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	5281	-0-	5281	5281	294	1	4987	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	14274	-0-	14274	19555	826	1	13448	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	144	-0-	144	19699	8	1	136	2	Y	-0-	-0-
08	23775 X	4076	-0-	-19699	-0-	236	1	3840	2	Y	-0-	-0-
09	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	241152	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.12589	- 14816
04	4260 X	3070	-0-	-1190	-0-	167	1	2903	2	Y	-0-	-0-
05	4340 X	3091	-0-	-1249	-0-	172	1	2919	2	Y	-0-	-0-
06	4110 X	3656	-0-	-454	-0-	211	1	3445	2	Y	-0-	-0-
07	4309 X	3762	-0-	-547	-0-	208	1	3554	2	Y	-0-	-0-
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	226	1	3685	2	Y	-0-	-0-
*09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	201	1	3377	2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		19H	RRCID ->	241559	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.12671	- 15840
04	18540 X	10641	-0-	-7899	-0-	578	1	10063	2	Y	-0-	-0-
05	17236 X	9118	-0-	-8118	-0-	507	1	8611	2	Y	-0-	-0-
06	16680 X	2275	-0-	-14405	-0-	132	1	2143	2	Y	-0-	-0-
07	14725 X	13582	-0-	-1143	-0-	750	1	12832	2	Y	-0-	-0-
08	14694 X	4	-0-	-14690	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
*09	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	831	1	13976	2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		15H	RRCID ->	242947	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12772	- 15541
04	12270 X	10382	-0-	-1888	-0-	564	1	9818	2	Y	-0-	-0-
05	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	735	1	12486	2	Y	-0-	-0-
06	11610 X	11502	-0-	-108	-0-	665	1	10837	2	Y	-0-	-0-
07	11625 X	11207	-0-	-418	-0-	619	1	10588	2	Y	-0-	-0-
08	13206 X	9705	-0-	-3501	-0-	561	1	9144	2	Y	-0-	-0-
09	12780 X	10458	-0-	-2322	-0-	587	1	9871	2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16H	RRCID ->	243407	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12601	- 15299
04	6180 X	5891	-0-	-289	-0-	320	1	5571	2	Y	-0-	-0-
05	6386 X	4598	-0-	-1788	-0-	256	1	4342	2	Y	-0-	-0-
06	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	366	1	5955	2	Y	-0-	-0-
07	6820 X	6009	-0-	-811	-0-	332	1	5677	2	Y	-0-	-0-
08	6479 X	5842	-0-	-637	-0-	338	1	5504	2	Y	-0-	-0-
09	6270 X	5625	-0-	-645	-0-	316	1	5309	2	Y	-0-	-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)		WELL #:		12H	RRCID ->	244352	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	12591	PERF.12861	- 16281
04	11700 X	11350	-0-	-350	-0-	617	1	10733	2	Y	-0-	-0-
05	12028 X	11357	-0-	-671	-0-	632	1	10725	2	Y	-0-	-0-
06	11520 X	10899	-0-	-621	-0-	630	1	10269	2	Y	-0-	-0-
07	12028 X	11035	-0-	-993	-0-	609	1	10426	2	Y	-0-	-0-
08	12028 X	11321	-0-	-707	-0-	655	1	10666	2	Y	-0-	-0-
09	11340 X	10824	-0-	-516	-0-	608	1	10216	2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15H	RRCID ->	244644	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	12549	PERF.12759	- 15241
04	6600 X	5886	-0-	-714	-0-	320	1	5566	2	Y	-0-	-0-
05	6603 X	3196	-0-	-3407	-0-	178	1	3018	2	Y	-0-	-0-
06	6150 X	4879	-0-	-1271	-0-	282	1	4597	2	Y	-0-	-0-
07	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	342	1	5858	2	Y	-0-	-0-
08	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	385	1	6278	2	Y	-0-	-0-
*09	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	341	1	5740	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	7380 X	6800	-0-	-580	-0-	369 1	6431 2	Y	-0-		-0-	
05	7626 X	7007	-0-	-619	-0-	390 1	6617 2	Y	-0-		-0-	
06	7380 X	6226	-0-	-1154	-0-	360 1	5866 2	Y	-0-		-0-	
07	7626 X	4732	-0-	-2894	-0-	261 1	4471 2	Y	-0-		-0-	
08	7223 X	6615	-0-	-608	-0-	383 1	6232 2	Y	-0-		-0-	
09	6810 X	6192	-0-	-618	-0-	348 1	5844 2	Y	-0-		-0-	

PEYTON, MT GUI WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290												
04	11040 X	9622	-0-	-1418	-0-	523 1	9099 2	Y	-0-		-0-	
05	11253 X	10367	-0-	-886	-0-	577 1	9790 2	Y	-0-		-0-	
06	10710 X	9506	-0-	-1204	-0-	550 1	8956 2	Y	-0-		-0-	
07	10726 X	9717	-0-	-1009	-0-	537 1	9180 2	Y	-0-		-0-	
08	10726 X	10058	-0-	-668	-0-	582 1	9476 2	Y	-0-		-0-	
09	10020 X	9228	-0-	-792	-0-	518 1	8710 2	Y	-0-		-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284												
04	7590 X	6921	-0-	-669	-0-	376 1	6545 2	Y	-0-		-0-	
05	7843 X	6639	-0-	-1204	-0-	369 1	6270 2	Y	-0-		-0-	
06	7530 X	5688	-0-	-1842	-0-	329 1	5359 2	Y	-0-		-0-	
07	7781 X	6373	-0-	-1408	-0-	352 1	6021 2	Y	-0-		-0-	
08	7161 X	6812	-0-	-349	-0-	394 1	6418 2	Y	-0-		-0-	
*09	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	450 1	7563 2	Y	-0-		-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738												
04	14550 X	13998	-0-	-552	-0-	760 1	13238 2	Y	-0-		-0-	
05	15035 X	14113	-0-	-922	-0-	785 1	13328 2	Y	-0-		-0-	
06	14460 X	13662	-0-	-798	-0-	790 1	12872 2	Y	-0-		-0-	
07	15314 X	13947	-0-	-1367	-0-	770 1	13177 2	Y	-0-		-0-	
08	15314 X	14058	-0-	-1256	-0-	813 1	13245 2	Y	-0-		-0-	
09	14010 X	13667	-0-	-343	-0-	767 1	12900 2	Y	-0-		-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078												
04	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	420 1	7304 2	Y	-0-		-0-	
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	243 1	4121 2	Y	-0-		-0-	
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	257 1	4195 2	Y	-0-		-0-	
07	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	289 1	4949 2	Y	-0-		-0-	
08	8432 X	3955	-0-	-4477	-0-	229 1	3726 2	Y	-0-		-0-	
09	7710 X	3313	-0-	-4397	-0-	186 1	3127 2	Y	-0-		-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475												
04	12090 X	11925	-0-	-165	-0-	648 1	11277 2	Y	-0-		-0-	
05	12493 X	11977	-0-	-516	-0-	666 1	11311 2	Y	-0-		-0-	
06	11880 X	10955	-0-	-925	-0-	634 1	10321 2	Y	-0-		-0-	
07	12338 X	7513	-0-	-4825	-0-	415 1	7098 2	Y	-0-		-0-	
08	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	719 1	11707 2	Y	-0-		-0-	
09	11940 X	11293	-0-	-647	-0-	634 1	10659 2	Y	-0-		-0-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	12900 X	12504	-0-	-396	-0-	989	1	11515	2	Y	-0-				133
05	12865 X	12770	-0-	-95	-0-	947	1	11823	2	Y	-0-				133
06	12150 X	12140	-0-	-10	-0-	982	1	11152	2	Y	5				138
07	13144 X	12411	-0-	-733	-0-	1061	1	11350	2	Y	-0-				138
08	12865 X	12438	-0-	-427	-0-	1080	1	11354	2	Y	4				142
09	12450 X	12092	-0-	-358	-0-	1066	1	10957	2	Y	63				205
						69	9								
						6	9								
						4	9								
						69	9								
MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	12605	PERF.12906	-	16239		
04	13530 X	12636	-0-	-894	-0-	686	1	11950	2	Y	-0-				-0-
05	14477 X	12878	-0-	-1599	-0-	716	1	12162	2	Y	-0-				-0-
06	14010 X	12534	-0-	-1476	-0-	725	1	11809	2	Y	-0-				-0-
07	14477 X	12881	-0-	-1596	-0-	711	1	12170	2	Y	-0-				-0-
08	13175 X	12899	-0-	-276	-0-	746	1	12153	2	Y	-0-				-0-
09	12630 X	12280	-0-	-350	-0-	689	1	11591	2	Y	-0-				-0-
HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12726	PERF.13328	-	15100		
04	10890 X	9948	-0-	-942	-0-	540	1	9408	2	Y	-0-				-0-
05	11191 X	10276	-0-	-915	-0-	572	1	9704	2	Y	-0-				-0-
06	10710 X	9902	-0-	-808	-0-	573	1	9329	2	Y	-0-				-0-
07	11253 X	9426	-0-	-1827	-0-	521	1	8905	2	Y	-0-				-0-
08	11253 X	8490	-0-	-2763	-0-	491	1	7999	2	Y	-0-				-0-
09	9960 X	9179	-0-	-781	-0-	515	1	8664	2	Y	-0-				-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	258866	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12760	-	15020		
04	10050 X	8885	-0-	-1165	-0-	483	1	8402	2	Y	-0-				-0-
05	10230 X	9681	-0-	-549	-0-	539	1	9142	2	Y	-0-				-0-
06	9810 X	7198	-0-	-2612	-0-	416	1	6782	2	Y	-0-				-0-
07	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	528	1	9040	2	Y	-0-				-0-
08	9672 X	9664	-0-	-8	-0-	559	1	9105	2	Y	-0-				-0-
09	9360 X	8609	-0-	-751	-0-	483	1	8126	2	Y	-0-				-0-
F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259527	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12728	-	15990		
04	6390 X	6069	-0-	-321	-0-	330	1	5739	2	Y	-0-				-0-
05	6603 X	5395	-0-	-1208	-0-	300	1	5095	2	Y	-0-				-0-
06	6390 X	5485	-0-	-905	-0-	317	1	5168	2	Y	-0-				-0-
07	6603 X	5088	-0-	-1515	-0-	281	1	4807	2	Y	-0-				-0-
08	6293 X	4207	-0-	-2086	-0-	243	1	3964	2	Y	-0-				-0-
09	6060 X	4662	-0-	-1398	-0-	262	1	4400	2	Y	-0-				-0-
F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12701	-	15325		
04	5490 X	5185	-0-	-305	-0-	282	1	4903	2	Y	-0-				-0-
05	5673 X	5075	-0-	-598	-0-	282	1	4793	2	Y	-0-				-0-
06	5490 X	4145	-0-	-1345	-0-	240	1	3905	2	Y	-0-				-0-
07	5673 X	2848	-0-	-2825	-0-	157	1	2691	2	Y	-0-				-0-
08	5518 X	3539	-0-	-1979	-0-	205	1	3334	2	Y	-0-				-0-
09	5190 X	4556	-0-	-634	-0-	256	1	4300	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		3990 X	2593	-0-	-1397	-0-	141 1	2452 2	Y		-0-	-0-
05		4123 X	3883	-0-	-240	-0-	216 1	3667 2	Y		-0-	-0-
06		3870 X	3284	-0-	-586	-0-	190 1	3094 2	Y		-0-	-0-
07		3999 X	3457	-0-	-542	-0-	191 1	3266 2	Y		-0-	-0-
08		3999 X	3480	-0-	-519	-0-	201 1	3279 2	Y		-0-	-0-
09		3750 X	3331	-0-	-419	-0-	187 1	3144 2	Y		-0-	-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340												
04	14B2	EXT	12789	-0-	12789	43995	695 1	12094 2	Y		-0-	-0-
05		52696 X	8701	-0-	-43995	-0-	484 1	8217 2	Y		-0-	-0-
06		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	414 1	6745 2	Y		-0-	-0-
07		17236 X	6720	-0-	-10516	-0-	371 1	6349 2	Y		-0-	-0-
08		14446 X	5846	-0-	-8600	-0-	338 1	5508 2	Y		-0-	-0-
09		12780 X	4617	-0-	-8163	-0-	259 1	4358 2	Y		-0-	-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376												
04		5010 X	4782	-0-	-228	-0-	260 1	4522 2	Y		-0-	-0-
05		5177 X	4710	-0-	-467	-0-	262 1	4448 2	Y		-0-	-0-
06		4890 X	4509	-0-	-381	-0-	261 1	4248 2	Y		-0-	-0-
07		4929 X	4562	-0-	-367	-0-	252 1	4310 2	Y		-0-	-0-
08		4929 X	4402	-0-	-527	-0-	255 1	4147 2	Y		-0-	-0-
09		4770 X	4225	-0-	-545	-0-	237 1	3988 2	Y		-0-	-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217												
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y		-0-	81
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y		-0-	81
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	Y		-0-	81
07		3100 N	3568	-0-	468	468	197 1	3371 2	Y		-0-	81
08		755 N	287	-0-	-468	-0-	17 1	270 2	Y		-0-	81
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-	81

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730												
04		2022 X	546	-0-	-1476	-0-	30 1	516 2	Y		-0-	-0-
05		173 X	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 2	Y		-0-	-0-
06		90 X	64	-0-	-26	-0-	4 1	60 2	Y		-0-	-0-
07		94 X	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y		-0-	-0-
08		1364 X	138	-0-	-1226	-0-	8 1	130 2	Y		-0-	-0-
09		540 X	107	-0-	-433	-0-	6 1	101 2	Y		-0-	-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988												
04		10080 X	6593	-0-	-3487	-0-	358 1	6235 2	Y		-0-	-0-
05		10106 X	8939	-0-	-1167	-0-	497 1	8442 2	Y		-0-	-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008						
NEAL, CE JR GUI				WELL #: 1	RRCID -> 109258	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 13015	PERF.12697	- 12945	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 177773	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL DEPTH 14375	PERF.12988	- 13445	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 182290	COMPL. DATE 12/25/2000	TOTAL DEPTH 12210	PERF.11688	- 11910	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEBB				WELL #: 1	RRCID -> 182741	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11813	PERF.11290	- 11397	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

HILL RANCH UNIT 8				WELL #: 1	RRCID -> 184634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 12360	PERF.11810	- 12137	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	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	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD-WHEELER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186093	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11502	- 11655	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	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											
HILL RANCH UNIT 12			WELL #:	1	RRCID ->	186286	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11405 - 11415			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09	14B	DENY	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			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
09	14B	DENY	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			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	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			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANDERS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	188884	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	11710 - 11973			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT				-0-

HILL "H"			WELL #:	1	RRCID ->	189517	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	12156 - 12660			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-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			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	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								
HILL RANCH UNIT 19		WELL #:		1	RRCID ->	191827	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	12031	PERF.11862 - 11872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
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	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLLEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199252	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11902 - 12020	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

HILL RANCH UNIT 10		WELL #:		1	RRCID ->	202256	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11444 - 11573	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

 NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
09		14B2 EXT	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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	1				N	-0-			6
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	1				N	-0-			6
07		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	1				N	-0-			6
08		T. A.	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1				N	-0-			6
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1223					N	NO RPT			6

 HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B DENY	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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	1				N	-0-			-0-
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	1				N	-0-			-0-
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	1				N	-0-			-0-
*08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	1				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

04		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2825	2	26	9		N	24	176	1	16
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	1				N	-0-			16
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	1				N	-0-			16
07		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	1				N	-0-			16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	24	24	1	40
09		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

04		540 N	51	-0-	-489	-0-	51	3				Y	-0-			44
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3				Y	-0-			44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001										TOTAL DEPTH 13346	PERF.12562 - 12689		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		810 N	791	-0-	-19	-0-	791 3		Y	-0-			-0-
05		868 N	603	-0-	-265	-0-	603 3		Y	-0-			-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-			-0-
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		Y	-0-			-0-
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-			-0-
*09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH 12710	PERF.12472 - 12532		
04		1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187 3		Y	-0-			-0-
05		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		Y	-0-			-0-
06		1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1164 3		Y	-0-			-0-
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		Y	-0-			-0-
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-			-0-
*09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002										TOTAL DEPTH 13460	PERF.13008 - 13086		
04		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3		Y	-0-			-0-
05		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 3		Y	-0-			-0-
06		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 3		Y	-0-			-0-
07		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 3		Y	-0-			-0-
08		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 3		Y	-0-			-0-
*09		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3		Y	-0-			-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001										TOTAL DEPTH 13500	PERF.12782 - 13293		
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
05		868 N	619	-0-	-249	-0-	619 3		N	-0-			-0-
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
07		868 N	689	-0-	-179	-0-	689 3		N	-0-			-0-
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			-0-
09		870 N	768	-0-	-102	-0-	768 3		N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002										TOTAL DEPTH 12880	PERF.12585 - 12718		
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		Y	-0-			-0-
05		1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1710 3		Y	-0-			-0-
06		1740 N	1709	-0-	-31	-0-	1709 3		Y	-0-			-0-
07		1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765 3		Y	-0-			-0-
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		Y	-0-			-0-
*09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		Y	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002										TOTAL DEPTH 12825	PERF.12414 - 12569		
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-			-0-
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-			-0-
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-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002										TOTAL DEPTH 12756	PERF.12354 - 12565		
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		Y	-0-			-0-
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		Y	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189025	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12696	- 12832	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-				-0-
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-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	189257	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12646	- 12767	
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	Y	-0-				-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	Y	-0-				-0-
06	510 N	278	-0-	-232	-0-	278	3	Y	-0-				-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	Y	-0-				-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	Y	-0-				-0-
*09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	Y	-0-				-0-

MCADAMS "B"		WELL #:		4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11990	- 12236	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	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	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-				-0-
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-

TERRY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	190624	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12426	- 12635	
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	Y	-0-				-0-
05	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1313	3	Y	-0-				-0-
06	1380 N	1060	-0-	-320	-0-	1060	3	Y	-0-				-0-
07	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3	Y	-0-				-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	Y	-0-				-0-
*09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	Y	-0-				-0-

MCADAMS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	190638	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13145	- 13250	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FRYER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205156	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12386	- 12512	
04	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468	3	N	-0-				-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-				-0-
06	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	1413	3	N	-0-				-0-
07	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3	N	-0-				-0-
08	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3	N	-0-				-0-
09	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		2490 X	1265	-0-	-1225	-0-	1265	3			N	-0-				-0-
05		2573 X	1617	-0-	-956	-0-	1617	3			N	-0-				-0-
06		1920 X	1711	-0-	-209	-0-	1711	3			N	-0-				-0-
07		1984 X	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			N	-0-				-0-
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-				-0-
*09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-				-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350																
04		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-				-0-
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-				-0-
06		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-				-0-
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-				-0-
08		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-				-0-
*09		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-				-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042																
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114																
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168																
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072																
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-				-0-
05		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				-0-
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-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984																
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-				-0-
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		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
 BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	N	-0-			-0-
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2	N	-0-			-0-
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2	N	-0-			-0-
07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	N	-0-			-0-
*08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-			-0-
09	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

04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-			-0-
05	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	N	-0-			-0-
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2483	-0-	-400	-0-	2483	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2387	-0-	-496	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

04	2550 N	2051	-0-	-499	-0-	2051	2	N	-0-			-0-
05	2635 N	1983	-0-	-652	-0-	1983	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-			-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082														
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		750 X	86	-0-	-664	-0-	86	2		N	-0-			112
05		620 X	85	-0-	-535	-0-	85	2		N	-0-			112
06		270 N	48	-0-	-222	-0-	48	2		N	-0-			112
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			112
*08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			112
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917														
04		1560 N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
06		930 N	825	-0-	-105	-0-	825	2		N	-0-			-0-
07		1488 N	658	-0-	-830	-0-	658	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1075	-0-	-196	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820														
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
07		961 N	376	-0-	-585	-0-	376	2		N	-0-			-0-
08		496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703														
04		2100 N	1328	-0-	-772	-0-	1328	2		N	-0-			25
05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			25
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			25
07		1364 N	8	-0-	-1356	-0-	8	2		N	-0-			25
08		2356 N	407	-0-	-1949	-0-	407	2		N	-0-			25
09		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			25

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992 HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992								
FOLK		WELL #:		1	RRCID ->	110388	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	11162 - 11471
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	-0-	4
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	-0-	4
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

FOLK		WELL #:		2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	12249	PERF.	12808 - 15020
04	7680 X	7384	-0-	-296	-0-	531	1	6853	2	N	-0-	-0-
05	7533 X	5929	-0-	-1604	-0-	455	1	5474	2	N	-0-	-0-
06	7920 X	6172	-0-	-1748	-0-	488	1	5684	2	N	-0-	-0-
07	8184 X	7579	-0-	-605	-0-	590	1	6989	2	N	-0-	-0-
08	8184 X	7481	-0-	-703	-0-	667	1	6814	2	N	-0-	-0-
09	7380 X	6741	-0-	-639	-0-	585	1	6156	2	N	-0-	-0-

WHITAKER		WELL #:		1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11349 - 11531
04	1560 N	1499	-0-	-61	-0-	118	1	1381	2	N	-0-	50
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	118	1	1437	2	N	-0-	50
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	116	1	1423	2	N	-0-	50
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	125	1	1460	2	N	-0-	50
08	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	124	1	1366	2	N	-0-	50
09	1530 N	1263	-0-	-267	-0-	122	1	1141	2	N	-0-	50

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	11808 - 11960
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	247	1	2892	2	N	-0-	89
05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	221	1	2694	2	N	-0-	89
06	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	166	1	2030	2	N	-0-	89
07	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	214	1	2503	2	N	-0-	89
08	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	159	1	1758	2	N	-0-	89
*09	103 X	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-	89

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12385	PERF.	12124 - 12272
04	720 N	602	-0-	-118	-0-	59	1	543	2	N	-0-	26
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	82	1	656	2	N	-0-	26
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	79	1	633	2	N	-0-	26
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	2	N	-0-	26
08	744 N	434	-0-	-310	-0-	47	1	387	2	N	-0-	26
09	720 N	405	-0-	-315	-0-	43	1	362	2	N	-0-	26

EMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12625 - 12929
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	221	1	1200	2	N	-0-	-0-
05	434 N	237	-0-	-197	-0-	36	1	201	2	N	-0-	-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11940 - 12172
04	690 N	571	-0-	-119	-0-	56	1	515	2	N	-0-	1
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	512	2	N	-0-	1
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	72	1	574	2	N	-0-	1
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	70	1	555	2	N	-0-	1
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	N	-0-	1
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	84	1	696	2	N	-0-	1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
EMMONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	12634 - 12644	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2370 X	562	-0-	-1808	-0-		87	1	475	2	N	-0-	-0-
05	1519 X	1150	-0-	-369	-0-		176	1	974	2	N	-0-	-0-
06	750 N	737	-0-	-13	-0-		119	1	618	2	N	-0-	-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-		120	1	595	2	N	-0-	-0-
08	1147 N	544	-0-	-603	-0-		86	1	458	2	N	-0-	-0-
09	750 N	274	-0-	-476	-0-		41	1	233	2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12627 - 12720	
04	1050 N	984	-0-	-66	-0-		153	1	831	2	N	-0-	-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		163	1	898	2	N	-0-	-0-
06	1110 N	1098	-0-	-12	-0-		177	1	921	2	N	-0-	-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		190	1	936	2	N	-0-	-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		185	1	984	2	N	-0-	-0-
*09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		175	1	989	2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12424 - 12583	
04	1650 N	1531	-0-	-119	-0-		238	1	1293	2	N	-0-	12
05	1550 N	1279	-0-	-271	-0-		196	1	1083	2	N	-0-	12
06	1650 N	1320	-0-	-330	-0-		213	1	1107	2	N	-0-	12
07	1581 N	1382	-0-	-199	-0-		233	1	1149	2	N	-0-	12
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		229	1	1218	2	N	-0-	12
*09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		218	1	1229	2	N	-0-	12

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.	12182 - 12277	
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		146	1	1340	2	N	-0-	12
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		153	1	1221	2	N	-0-	12
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		150	1	1206	2	N	-0-	12
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		165	1	1305	2	N	-0-	12
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		158	1	1303	2	N	-0-	12
*09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		155	1	1288	2	N	-0-	12

EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12557 - 12567	
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		349	1	1892	2	N	-0-	-0-
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		348	1	1924	2	N	-0-	-0-
06	2490 N	2347	-0-	-143	-0-		379	1	1968	2	N	-0-	-0-
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-		407	1	2008	2	N	-0-	-0-
08	2263 N	1922	-0-	-341	-0-		304	1	1618	2	N	-0-	-0-
09	2340 N	2124	-0-	-216	-0-		320	1	1804	2	N	-0-	-0-

PILLANS		WELL #:		2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11674 - 11752	
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-		41	1	155	2	N	-0-	-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-		12	1	46	2	N	-0-	-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-		53	1	197	2	N	-0-	-0-
07	217 N	121	-0-	-96	-0-		22	1	99	2	N	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-		17	1	73	2	N	-0-	-0-
*09	240 N	92	-0-	-148	-0-		16	1	76	2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12538 - 12654	
04	1290 N	1261	-0-	-29	-0-		196	1	1065	2	N	-0-	-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		230	1	1268	2	N	-0-	-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		256	1	1330	2	N	-0-	-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		242	1	1197	2	N	-0-	-0-
08	1488 N	1355	-0-	-133	-0-		214	1	1141	2	N	-0-	-0-
*09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		299	1	1685	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
TGNR GULF COAST LLC			//CONT.//	850992										
AULTMAN GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	12184 - 12194		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1080 N	950	-0-	-130	-0-		94	1	N	856	2	-0-	40
05		930 N	687	-0-	-243	-0-		77	1	N	610	2	-0-	40
06		1080 N	728	-0-	-352	-0-		81	1	N	647	2	-0-	40
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		112	1	N	888	2	-0-	40
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		153	1	N	1262	2	-0-	40
*09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		139	1	N	1159	2	-0-	40

EMMONS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12471 - 12596		
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-		68	1	N	369	2	-0-	-0-
05		527 N	522	-0-	-5	-0-		80	1	N	442	2	-0-	-0-
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-		80	1	N	417	2	-0-	-0-
07		465 N	409	-0-	-56	-0-		69	1	N	340	2	-0-	-0-
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-		84	1	N	450	2	-0-	-0-
*09		877 N	877	-0-	-0-	-0-		132	1	N	745	2	-0-	-0-

EMMONS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12605 - 12615		
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		287	1	N	1555	2	-0-	-0-
05		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		226	1	N	1249	2	-0-	-0-
06		1740 N	1289	-0-	-451	-0-		208	1	N	1081	2	-0-	-0-
07		1798 N	712	-0-	-1086	-0-		120	1	N	592	2	-0-	-0-
08		1488 N	1090	-0-	-398	-0-		172	1	N	918	2	-0-	-0-
*09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		210	1	N	1186	2	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12240 - 12254		
04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-		206	1	N	1887	2	-0-	3
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		130	1	N	1034	2	-0-	3
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		184	1	N	1479	2	-0-	3
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		164	1	N	1292	2	-0-	3
08		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		198	1	N	1630	2	-0-	3
*09		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		185	1	N	1543	2	-0-	3

EMMONS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	197311	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	12596 - 12606		
04		1170 X	875	-0-	-295	-0-		136	1	N	739	2	-0-	-0-
05		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-		576	1	N	3182	2	-0-	-0-
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		507	1	N	2634	2	-0-	-0-
07		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-		513	1	N	2535	2	-0-	-0-
08		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-		464	1	N	2469	2	-0-	-0-
*09		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-		434	1	N	2448	2	-0-	-0-

EMMONS UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	197436	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12568 - 12654		
04		780 N	718	-0-	-62	-0-		112	1	N	606	2	-0-	-0-
05		806 N	796	-0-	-10	-0-		122	1	N	674	2	-0-	-0-
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-		151	1	N	785	2	-0-	-0-
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-		167	1	N	822	2	-0-	-0-
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		163	1	N	866	2	-0-	-0-
*09		912 N	912	-0-	-0-	-0-		137	1	N	775	2	-0-	-0-

EMMONS UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	198186	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12548 - 12558		
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		199	1	N	1082	2	-0-	-0-
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-		101	1	N	559	2	-0-	-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-		70	1	N	363	2	-0-	-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-		39	1	N	194	2	-0-	-0-
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-		133	1	N	709	2	-0-	-0-
*09		451 N	451	-0-	-0-	-0-		68	1	N	383	2	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//	850992									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	199274	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	12232 - 12242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1718 N	1718	-0-	-0-	169 1	1549 2	N	-0-			3
05		2329 N	2329	-0-	-0-	260 1	2069 2	N	-0-			3
06		1517 N	1517	-0-	-0-	168 1	1349 2	N	-0-			3
07		1054 N	1042	-0-	-12	117 1	925 2	N	-0-			3
08		1054 N	1016	-0-	-38	110 1	906 2	N	-0-			3
*09		1047 N	1047	-0-	-0-	112 1	935 2	N	-0-			3

EMMONS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	199606	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12562 - 12572	
04		1708 N	1708	-0-	-0-	266 1	1442 2	N	-0-			-0-
05		1806 N	1806	-0-	-0-	277 1	1529 2	N	-0-			-0-
06		1870 N	1870	-0-	-0-	302 1	1568 2	N	-0-			-0-
07		1864 N	1864	-0-	-0-	314 1	1550 2	N	-0-			-0-
08		1807 N	1807	-0-	-0-	286 1	1521 2	N	-0-			-0-
*09		1850 N	1850	-0-	-0-	279 1	1571 2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	200134	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	12676 - 12686	
04		1784 N	1784	-0-	-0-	278 1	1506 2	N	-0-			-0-
05		1767 N	1746	-0-	-21	268 1	1478 2	N	-0-			-0-
06		2070 N	1597	-0-	-473	258 1	1339 2	N	-0-			-0-
07		2482 N	2482	-0-	-0-	418 1	2064 2	N	-0-			-0-
08		2271 N	2271	-0-	-0-	359 1	1912 2	N	-0-			-0-
*09		2499 N	2499	-0-	-0-	376 1	2123 2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	200618	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	12656 - 12666	
04		2550 N	2414	-0-	-136	376 1	2038 2	N	-0-			-0-
05		2265 N	2265	-0-	-0-	347 1	1918 2	N	-0-			-0-
06		2700 N	2058	-0-	-642	332 1	1726 2	N	-0-			-0-
07		2480 N	1668	-0-	-812	281 1	1387 2	N	-0-			-0-
08		2263 N	1967	-0-	-296	311 1	1656 2	N	-0-			-0-
09		2070 N	1968	-0-	-102	296 1	1672 2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12546 - 12598	
04		690 N	669	-0-	-21	104 1	565 2	N	-0-			-0-
05		1271 N	159	-0-	-1112	24 1	135 2	N	-0-			-0-
06		1230 N	-0-	-0-	-1230			N	-0-			-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682			N	-0-			-0-
08		715 N	715	-0-	-0-	113 1	602 2	N	-0-			-0-
*09		143 N	143	-0-	-0-	22 1	121 2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12855	PERF.	12660 - 12670	
04		517 N	517	-0-	-0-	80 1	437 2	N	-0-			-0-
05		558 N	554	-0-	-4	85 1	469 2	N	-0-			-0-
06		690 N	614	-0-	-76	99 1	515 2	N	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	92 1	456 2	N	-0-			-0-
08		571 N	571	-0-	-0-	90 1	481 2	N	-0-			-0-
09		600 N	540	-0-	-60	81 1	459 2	N	-0-			-0-

PILLANS		WELL #:	3	RRCID ->	204411	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11482 - 11641	
04		480 N	100	-0-	-380	21 1	79 2	N	-0-			104
05		248 N	-0-	-0-	-248			N	-0-			104
06		1110 N	-0-	-0-	-1110			N	-0-			104
07		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			104
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992										
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	206063	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12260 - 12272		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	57 1	521 2	N	-0-				3
05		558 N	517	-0-	-41	-0-	58 1	459 2	N	-0-				3
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

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12270 - 12346		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				20
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-				20
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

FOLK				WELL #:	3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12028 - 12363		
04		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	196 1	2530 2	N	-0-				-0-
05		3069 X	2284	-0-	-785	-0-	175 1	2109 2	N	-0-				-0-
06		2970 X	2558	-0-	-412	-0-	202 1	2356 2	N	-0-				-0-
07		3069 X	2831	-0-	-238	-0-	220 1	2611 2	N	-0-				-0-
08		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	254 1	2599 2	N	-0-				-0-
09		2730 X	2617	-0-	-113	-0-	227 1	2390 2	N	-0-				-0-

PILLANS				WELL #:	6	RRCID ->	212454	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11494 - 11596		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25

PILLANS				WELL #:	8	RRCID ->	213243	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11510 - 11671		
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	5 1	19 2	N	-0-				77
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	10 1	37 2	N	-0-				77
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	5 1	20 2	N	-0-				77
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	4 1	17 2	N	-0-				77
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	15 1	64 2	N	-0-				77
*09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 2	N	-0-				77

PILLANS				WELL #:	5	RRCID ->	217468	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11448 - 11646		
04		4890 X	3813	-0-	-1077	-0-	799 1	3014 2	N	-0-				40
05		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	1164 1	4426 2	N	-0-				76
							40 9							
06		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	1104 1	4113 2	N	-0-				76
07		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	1067 1	4746 2	N	-0-				76
08		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	1187 1	5211 2	N	-0-				76
*09		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	962 1	4490 2	N	-0-				76

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992												
FOLK GAS UNIT		WELL #: 5T		RRCID ->	218152	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12000 -	12286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	26 1	339 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	496	N	238	-0-	-258	-0-	18 1	220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PILLANS		WELL #: 7		RRCID ->	218169	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11338 -	11642		
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	84
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	84

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.	12375 -	13761		
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	202 1	1846 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	198 1	1581 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
06	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	198 1	1590 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	257 1	2030 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	236 1	1942 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	207 1	1727 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19

PILLANS		WELL #: 12		RRCID ->	223248	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11470 -	11668		
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	883 1	3333 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	106
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	801 1	3045 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	130
							26 9							
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	781 1	2911 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	130
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	721 1	3206 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	130
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	807 1	3543 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	130
*09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	725 1	3381 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	130

FOLK GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	16360	PERF.	12713 -	0		
04	4080	X	3654	-0-	-426	-0-	263 1	3391 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4216	X	3041	-0-	-1175	-0-	233 1	2808 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3960	X	2013	-0-	-1947	-0-	159 1	1854 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4092	X	2224	-0-	-1868	-0-	173 1	2051 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	298 1	3041 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3660	X	2464	-0-	-1196	-0-	214 1	2250 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.	13064 -	15320		
04	9960	X	8332	-0-	-1628	-0-	599 1	7733 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8246	X	7740	-0-	-506	-0-	594 1	7146 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	832 1	9701 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	732 1	8664 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8618	X	5735	-0-	-2883	-0-	511 1	5224 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9960	X	5062	-0-	-4898	-0-	439 1	4623 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
FOLK GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 257488		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2910 X	1879	-0-	-1031	-0-	135 1	1744 2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2270	-0-	-737	-0-	174 1	2096 2	N	-0-			-0-
06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	174 1	2025 2	N	-0-			-0-
07	2139 X	1943	-0-	-196	-0-	151 1	1792 2	N	-0-			-0-
08	2263 X	1135	-0-	-1128	-0-	101 1	1034 2	N	-0-			-0-
09	2190 X	1280	-0-	-910	-0-	111 1	1169 2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 259726		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125				
04	4710 X	3864	-0-	-846	-0-	278 1	3586 2	N	-0-			-0-
05	4867 X	4426	-0-	-441	-0-	340 1	4086 2	N	-0-			-0-
06	4710 X	3404	-0-	-1306	-0-	269 1	3135 2	N	-0-			-0-
07	4867 X	3316	-0-	-1551	-0-	258 1	3058 2	N	-0-			-0-
08	4867 X	2616	-0-	-2251	-0-	233 1	2383 2	N	-0-			-0-
09	4290 X	3098	-0-	-1192	-0-	269 1	2829 2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 098928		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826				
BLOUNT "A"		WELL #: 1										
04	3450 X	3390	-0-	-60	-0-	130 1	3260 2	Y	-0-			17
05	3565 X	3164	-0-	-401	-0-	122 1	3042 2	Y	-0-			17
06	3450 X	2465	-0-	-985	-0-	109 1	2356 2	Y	-0-			17
07	3565 X	1277	-0-	-2288	-0-	60 1	1217 2	Y	-0-			17
08	3565 X	1203	-0-	-2362	-0-	53 1	1150 2	Y	-0-			17
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT			17

CULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	1530 N	52	-0-	-1478	-0-	52 2		N	-0-			182
05	403 N	53	-0-	-350	-0-	53 2		N	-0-			182
06	240 N	118	-0-	-122	-0-	118 2		N	-0-			182
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			182
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			182
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182

CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815				
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			20
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			20
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			20
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			20
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

WILLIFORD "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391				
04	1860 N	1328	-0-	-532	-0-	51 1	1277 2	Y	-0-			95
05	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	45 1	1114 2	Y	-0-			95
06	990 N	677	-0-	-313	-0-	30 1	647 2	Y	-0-			95
07	1364 N	645	-0-	-719	-0-	30 1	615 2	Y	-0-			95
08	1147 N	608	-0-	-539	-0-	27 1	581 2	Y	-0-			95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			95

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MANAHAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11810 - 12275		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	47	1	1167	2	Y	-0-	143	
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1170	2	Y	-0-	143	
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	Y	-0-	143	
07		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1385	2	Y	-0-	143	
*08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	2	Y	-0-	143	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	143	

EPPES "B"				WELL #:	1	RRCID ->	109122	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.12136 - 12580		
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	Y	-0-	-0-	
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	847	2	Y	-0-	-0-	
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	2	Y	-0-	-0-	
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	81	1	1655	2	Y	-0-	-0-	
*08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	2	Y	-0-	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

BONNER "C"				WELL #:	1	RRCID ->	112517	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	12375	PERF.11014 - 12175		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	117404	COMPL. DATE	02/06/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12425 - 12554		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MANAHAN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	181489	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11092 - 12250		
04		3540 X	1346	-0-	-2194	-0-	52	1	1294	2	Y	-0-	-0-	
05		2821 X	1867	-0-	-954	-0-	72	1	1795	2	Y	-0-	-0-	
06		2730 X	2256	-0-	-474	-0-	100	1	2156	2	Y	-0-	-0-	
07		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	112	1	2285	2	Y	-0-	-0-	
08		1984 X	1950	-0-	-34	-0-	86	1	1864	2	Y	-0-	-0-	
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT	-0-	

IVY, JIM				WELL #:	1	RRCID ->	190002	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	12950	PERF.12372 - 12766		
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	190843	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12138 - 12628		
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	90	1	2251	2	Y	-0-	-0-	
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	77	1	1908	2	Y	-0-	-0-	
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	89	1	1917	2	Y	-0-	-0-	
07		1457 N	1301	-0-	-156	-0-	61	1	1240	2	Y	-0-	-0-	
*08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	72	1	1561	2	Y	-0-	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WILLIFORD "E"		WELL #:		3	RRCID ->	193546	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11860	- 12340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	145 1	3616 2	Y	-0-		-0-
05		3596 X	2801	-0-	-795	-0-	108 1	2693 2	Y	-0-		-0-
06		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	186 1	4026 2	Y	-0-		-0-
07		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	253 1	5149 2	Y	-0-		-0-
08		3875 X	3755	-0-	-120	-0-	166 1	3589 2	Y	-0-		-0-
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		5	RRCID ->	195649	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12108	- 12380
04		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	171 1	4271 2	Y	-0-		-0-
05		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	174 1	4325 2	Y	-0-		-0-
06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	194 1	4205 2	Y	-0-		-0-
07		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	234 1	4769 2	Y	-0-		-0-
*08		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	224 1	4830 2	Y	-0-		-0-
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		4	RRCID ->	195650	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12106	- 12380
04		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	230 1	5762 2	Y	-0-		-0-
05		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	245 1	6069 2	Y	-0-		-0-
06		5760 X	5592	-0-	-168	-0-	247 1	5345 2	Y	-0-		-0-
07		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	305 1	6210 2	Y	-0-		-0-
08		5983 X	4931	-0-	-1052	-0-	218 1	4713 2	Y	-0-		-0-
09		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY, JIM		WELL #:		2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.12710	- 12730
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	13 1	291 2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12118	- 12380
04		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	88 1	2189 2	Y	-0-		-0-
05		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	87 1	2156 2	Y	-0-		-0-
06		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	107 1	2314 2	Y	-0-		-0-
07		3224 X	2932	-0-	-292	-0-	137 1	2795 2	Y	-0-		-0-
08		2542 X	2471	-0-	-71	-0-	109 1	2362 2	Y	-0-		-0-
09		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT		-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.11976	- 12210
04		1230 N	1093	-0-	-137	-0-	42 1	1051 2	Y	-0-		-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	40 1	993 2	Y	-0-		-0-
06		1170 N	314	-0-	-856	-0-	14 1	300 2	Y	-0-		-0-
07		1116 N	242	-0-	-874	-0-	11 1	231 2	Y	-0-		-0-
08		1023 N	986	-0-	-37	-0-	44 1	942 2	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11990	- 12220
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-		-0-
05		51 X	-0-	-0-	-51	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3540 X	3372	-0-	-168	-0-	130	1	3242	2	Y	-0-
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	145	1	3611	2	Y	-0-
06	3540 X	3203	-0-	-337	-0-	142	1	3061	2	Y	-0-
07	3472 X	2518	-0-	-954	-0-	118	1	2400	2	Y	-0-
08	3658 X	3154	-0-	-504	-0-	140	1	3014	2	Y	-0-
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT

MANAHAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196			
04	3390 X	3299	-0-	-91	-0-	127	1	3172	2	Y	-0-
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	118	1	2920	2	Y	-0-
06	2820 X	2540	-0-	-280	-0-	112	1	2428	2	Y	-0-
07	3410 X	2443	-0-	-967	-0-	114	1	2329	2	Y	-0-
08	3410 X	2814	-0-	-596	-0-	124	1	2690	2	Y	-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT

WILLIFORD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450			
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	75	1	1886	2	Y	-0-
05	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1819	2	Y	-0-
06	3000 N	3279	-0-	279	279	145	1	3134	2	Y	-0-
07	3100 N	3817	-0-	717	996	179	1	3638	2	Y	-0-
*08	3100 N	3101	-0-	1	997	137	1	2964	2	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT

EPPES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496			
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	78	1	1958	2	Y	-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	54	1	1345	2	Y	-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	69	1	1487	2	Y	-0-
07	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	78	1	1588	2	Y	-0-
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

EPPES "B"		WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490			
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	71	1	1764	2	Y	-0-
05	961 N	675	-0-	-286	-0-	26	1	649	2	Y	-0-
06	930 N	477	-0-	-453	-0-	21	1	456	2	Y	-0-
07	961 N	402	-0-	-559	-0-	19	1	383	2	Y	-0-
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	28	1	602	2	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560			
04	1950 N	1243	-0-	-707	-0-	48	1	1195	2	Y	-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	46	1	1148	2	Y	-0-
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	2	Y	-0-
07	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-
*08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1199	2	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

EPPES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620			
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	110	1	2740	2	Y	-0-
05	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	96	1	2377	2	Y	-0-
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	96	1	2069	2	Y	-0-
07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	101	1	2066	2	Y	-0-
*08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	119	1	2565	2	Y	-0-
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	250 1	6259 2	Y	-0-	-0-
05	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	166 1	4113 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLOUNT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650		
04	2700 X	2212	-0-	-488	-0-	85 1	2127 2	Y	-0-	-0-
05	2790 X	2073	-0-	-717	-0-	80 1	1993 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT	-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360		
04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	108 1	2712 2	Y	-0-	35
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	108 1	2690 2	Y	-0-	35
06	3120 X	2347	-0-	-773	-0-	104 1	2243 2	Y	-0-	35
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	181 1	3685 2	Y	-0-	35
*08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	144 1	3113 2	Y	-0-	35
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT	35

CULLUM		WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270		
04	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	231 1	5773 2	Y	-0-	29
05	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	222 1	5510 2	Y	-0-	29
06	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	249 1	5389 2	Y	-0-	29
07	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	259 1	5281 2	Y	-0-	29
*08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	220 1	4751 2	Y	-0-	29
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT	29

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604		
04	2760 N	2530	-0-	-230	-0-	97 1	2433 2	Y	-0-	-0-
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	92 1	2287 2	Y	-0-	-0-
06	2670 N	2369	-0-	-301	-0-	105 1	2264 2	Y	-0-	-0-
07	2604 N	1602	-0-	-1002	-0-	75 1	1527 2	Y	-0-	-0-
08	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	93 1	2013 2	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330		
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2		Y	-0-	46
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 2		Y	-0-	46
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2		Y	-0-	46
07	3410 X	3202	-0-	-208	-0-	3202 2		Y	-0-	46
08	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	3343 2		Y	-0-	46
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT	46

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
METZGAR		WELL #:		1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12140	- 12604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		3210 X	2280	-0-	-930	-0-	88 1	2192 2	Y	-0-				-0-
05		2759 X	2328	-0-	-431	-0-	90 1	2238 2	Y	-0-				-0-
06		2670 X	2475	-0-	-195	-0-	109 1	2366 2	Y	-0-				-0-
07		2387 X	1638	-0-	-749	-0-	77 1	1561 2	Y	-0-				-0-
08		2387 X	1745	-0-	-642	-0-	77 1	1668 2	Y	-0-				-0-
09		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		7	RRCID ->	217920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11896	- 12396		
04		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	160 1	3997 2	Y	-0-				-0-
05		3937 X	3280	-0-	-657	-0-	127 1	3153 2	Y	-0-				-0-
06		5130 X	4146	-0-	-984	-0-	183 1	3963 2	Y	-0-				-0-
07		5301 X	4700	-0-	-601	-0-	220 1	4480 2	Y	-0-				-0-
08		5301 X	4283	-0-	-1018	-0-	189 1	4094 2	Y	-0-				-0-
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT				-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	217927	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12812	PERF.12286	- 12646		
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	59 1	1488 2	Y	-0-				-0-
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	66 1	1627 2	Y	-0-				-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		11	RRCID ->	218104	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11928	- 12472		
04		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	89 1	2233 2	Y	-0-				-0-
05		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	114 1	2837 2	Y	-0-				-0-
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		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT				-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	218105	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	12872	PERF.12100	- 12624		
04		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	123 1	3086 2	Y	-0-				-0-
05		2170 X	1964	-0-	-206	-0-	76 1	1888 2	Y	-0-				-0-
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		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT				-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	218856	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12542	PERF.11928	- 12346		
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	29 1	735 2	Y	-0-				71
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	25 1	624 2	Y	-0-				71
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	32 1	701 2	Y	-0-				71
07		775 N	535	-0-	-240	-0-	25 1	510 2	Y	-0-				71
08		651 N	576	-0-	-75	-0-	25 1	551 2	Y	-0-				71
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				71

WILLIFORD "E"		WELL #:		10	RRCID ->	221028	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11934	- 12404		
04		600 N	575	-0-	-25	-0-	22 1	553 2	Y	-0-				-0-
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	25 1	628 2	Y	-0-				-0-
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	31 1	665 2	Y	-0-				-0-
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	41 1	830 2	Y	-0-				-0-
*08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	32 1	696 2	Y	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
METZGAR		WELL #:		2	RRCID ->	224257	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12214	- 12560
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3180 X	1711	-0-	-1469	-0-	66 1	1645 2	Y	-0-			-0-
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	147 1	3639 2	Y	-0-			-0-
06	3180 X	2900	-0-	-280	-0-	128 1	2772 2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	1674	-0-	-1612	-0-	78 1	1596 2	Y	-0-			-0-
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-			-0-
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		9	RRCID ->	230804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11946	- 12470
04	6420 X	4996	-0-	-1424	-0-	192 1	4804 2	Y	-0-			1
05	6634 X	4537	-0-	-2097	-0-	176 1	4361 2	Y	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-5010	-0-			Y	NO RPT			1

WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11854	- 12382
04	2310 X	1927	-0-	-383	-0-	74 1	1853 2	Y	-0-			-0-
05	2418 X	1457	-0-	-961	-0-	56 1	1401 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT			-0-

METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11948	- 12390
04	5160 X	2901	-0-	-2259	-0-	112 1	2789 2	Y	-0-			-0-
05	4092 X	3205	-0-	-887	-0-	124 1	3081 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410
04	2010 X	919	-0-	-1091	-0-	35 1	884 2	Y	-0-			-0-
05	2077 X	1444	-0-	-633	-0-	56 1	1388 2	Y	-0-			-0-
06	2010 X	1733	-0-	-277	-0-	77 1	1656 2	Y	-0-			-0-
07	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	155 1	3161 2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	4568	-0-	1468	1468	202 1	4366 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1468			Y	NO RPT			-0-

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550
04	3990 X	1961	-0-	-2029	-0-	75 1	1886 2	Y	-0-			-0-
05	2883 X	2340	-0-	-543	-0-	91 1	2249 2	Y	-0-			-0-
06	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	134 1	2902 2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	2163	-0-	-317	-0-	101 1	2062 2	Y	-0-			-0-
08	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	104 1	2253 2	Y	-0-			-0-
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		355 X	355	-0-	-0-	-0-	14 1	341 2	Y	-0-			-0-
05		527 X	371	-0-	-156	-0-	14 1	357 2	Y	-0-			-0-
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	29 1	629 2	Y	-0-			-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	458 2	Y	-0-			-0-
*08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	35 1	754 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOUNT "A"				WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870 - 12310
04		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	181 1	4522 2	Y	-0-			48
05		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	196 1	4869 2	Y	-0-			48
06		3930 X	3356	-0-	-574	-0-	148 1	3208 2	Y	-0-			48
07		4061 X	1757	-0-	-2304	-0-	82 1	1675 2	Y	-0-			48
08		4061 X	1382	-0-	-2679	-0-	61 1	1321 2	Y	-0-			48
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT			48

WILLIFORD "E"				WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102 - 12480
04		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	227 1	5672 2	Y	-0-			-0-
05		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	200 1	4972 2	Y	-0-			-0-
06		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	250 1	5399 2	Y	-0-			-0-
07		5084 X	4108	-0-	-976	-0-	192 1	3916 2	Y	-0-			-0-
08		5084 X	4668	-0-	-416	-0-	207 1	4461 2	Y	-0-			-0-
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC				WELL #:		884518	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716 - 5010
BOYCE FULLER				1D									
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #:		945936	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033 - 11890
DAUGHERTY GAS UNIT				1									
04		840 N	402	-0-	-438	-0-	34 1	368 2	N	-0-			102
05		868 N	210	-0-	-658	-0-	15 1	195 2	N	-0-			102
06		840 N	266	-0-	-574	-0-	20 1	246 2	N	-0-			102
07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	67 1	866 2	N	-0-			102
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	54 1	718 2	N	-0-			102
*09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	35 1	541 2	N	-0-			102

REYNOLDS, CINDY				WELL #:		1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12318 - 12888
04		510 N	342	-0-	-168	-0-	342 2		N	-0-			-0-
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
09		960 N	924	-0-	-36	-0-	924 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170										
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	186 1	1982 2	N	-0-	207
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	181 1	2321 2	N	105	133
						116 9				
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	195 1	2429 2	N	-0-	133
07	2232 N	2079	-0-	-153	-0-	148 1	1916 2	N	14	147
						15 9				
08	2604 N	2179	-0-	-425	-0-	145 1	1947 2	N	79	226
						87 9				
09	2550 N	2376	-0-	-174	-0-	141 1	2155 2	N	73	118
						80 9				
NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE										
VALENCE OPERATING COMPANY 881167										
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008										
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149										
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A										
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	477 2	3 9	N	3	9
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542 2	1 9	N	1	10
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2		N	-0-	1
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	466 2	1 9	N	1	2
08	558 N	512	-0-	-46	-0-	509 2	3 9	N	3	5
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	5
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185										
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	179 2	1 9	N	1	10
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	10
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-	1
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	1
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	164 2	1 9	N	1	2
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	2
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232										
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	N	1	10
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	10
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	1
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-	1
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	116 2	1 9	N	1	2
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	2

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149												
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		180 N	134	-0-	-46	-0-	133	2	1	9	N	1
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-
06		180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT

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												
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	298	1	533	2	Y	10
							11	9				29
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	659	1	806	2	Y	6
							7	9				
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	465	1	1123	2	Y	5
							6	9				
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	340	1	965	2	Y	7
							8	9				
08		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	396	1	761	2	Y	14
							15	9				34
09		1200 N	928	-0-	-272	-0-	290	1	636	2	Y	2
							2	9				

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400												
04		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	1600	1	2862	2	Y	43
							47	9				114
05		2821 X	2608	-0-	-213	-0-	1169	1	1429	2	Y	9
							10	9				
06		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	1438	1	3471	2	Y	12
							13	9				
07		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	1583	1	4496	2	Y	27
							30	9				
08		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	1440	1	2768	2	Y	62
							68	9				123
*09		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	1573	1	3450	2	Y	16
							18	9				

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261												
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	268	1	481	2	Y	9
							10	9				31
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	330	1	404	2	Y	3
							3	9				
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	257	1	621	2	Y	3
							3	9				
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	243	1	690	2	Y	5
							6	9				
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	332	1	639	2	Y	12
							13	9				29
*09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	295	1	647	2	Y	2
							2	9				

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

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109										
NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1		RRCID -> 015498		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH 4477		PERF. 4458 - 4476		
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	34	1	60	2	Y	1	4	1	3
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	2	Y	-0-			3
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	97	2	Y	1			4
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

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC				703201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
PITMAN, ROY		WELL #:		1		RRCID -> 037596		COMPL. DATE 06/03/1965		TOTAL DEPTH 4771		PERF. 4289 - 4296		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100)				64409 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149										
WILLIFORD "E"		WELL #:		2		RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4100 - 4118		
04	450 N	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-			94
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	N	1			95
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	85	1	10
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1			11
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	467	2	2	9	N	2			13
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			13

BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #:		2		RRCID -> 197675		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4192 - 4210		
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2			8
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1			9
06	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-	8	1	1
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1			2
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2			4
09	330 N	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		
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2			16
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1			17
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	15	1	2
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	431	2	1	9	N	1			3
08	527 N	391	-0-	-136	-0-	389	2	2	9	N	2			5
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-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		
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1			3
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			3
06	330 N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-			3
07	341 N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-			3
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	N	1			4
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			4

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	N	3			26
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1			27
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	24	1	3
07	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-			3
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	273	2	2	9	N	2			5
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			5

TGNR GULF COAST LLC 850992														
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120														
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	N	-0-			-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	82	1	954	2	N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	85	1	1010	2	N	-0-			-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	976	2	N	-0-			-0-
*09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	N	-0-			-0-

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														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-			1
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-			1
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-			1
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-			1
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			1
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985														
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			1
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			1
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2			Y	-0-			1
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-			1
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-			1
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
SIMS, ALTON		WELL #:		4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7963 - 7976				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SIMS, ALTON		WELL #:		6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 8028 - 8043				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		5 U	RRCID ->	259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7922 - 7934				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7964 - 7968				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965				
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
05		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:	6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7376 - 7516			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	179596	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7441 - 7456			
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216991	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF. 7400 - 7516			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER)		WELL #:		1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10040 - 10112			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

TGNR GULF COAST LLC		WELL #:		1	RRCID ->	137930	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	12910	PERF.11046 - 11114			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	158161	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10542 - 10772			
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	147	1	1725	2	N	3	16	1	52
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	142	1	1731	2	N	3			55
06	1860 N	1523	-0-	-337	-0-	115	1	1405	2	N	3			58
07	1953 N	1744	-0-	-209	-0-	137	1	1603	2	N	4			62
08	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	153	1	1689	2	N	3	15	1	50
*09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	148	1	1386	2	N	1			51

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992											
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	187	1	2197	2	N	27	20 1	148
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	30	9	1974	2	N	25		173
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	2	N	18		191
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	20	9	1386	2	N	8		199
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	118	1	1216	2	N	2	17 1	184
*09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	110	1	1092	2	N	1		185
						2	9						
						116	1						
						1	9						

NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672					
04	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	133	1	1558	2	N	3	16 1	108
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	3	9	1776	2	N	3		111
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	146	1	1565	2	N	3		114
07	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	128	1	1593	2	N	4		118
08	1829 N	1679	-0-	-150	-0-	3	9	1538	2	N	2	15 1	105
09	1710 N	1463	-0-	-247	-0-	136	1	1321	2	N	1		106
						4	9						
						139	1						
						2	9						
						141	1						
						1	9						

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536					
04	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	104	1	1215	2	N	2	12 1	28
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	2	9	1457	2	N	8		36
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	120	1	1287	2	N	3		39
07	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	105	1	1183	2	N	3		42
08	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	3	9	1312	2	N	2	16 1	28
09	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	101	1	1062	2	N	1		29
						119	1						
						2	9						
						113	1						
						1	9						

BEST		WELL #: 03/14/2012		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992								
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3654 X	3654	-0-	-0-	285 1	3345 2	N	22	24 1	181
05	3516 X	3516	-0-	-0-	24 9	3235 2	N	14		195
06	3399 X	3399	-0-	-0-	266 1	3114 2	N	27		222
07	3782 X	2506	-0-	-1276	15 9	2292 2	N	16	164 1	74
08	3782 X	3332	-0-	-450	255 1	3043 2	N	12	27 1	59
09	3660 X	2748	-0-	-912	18 9	2480 2	N	4		63
					13 9					
					264 1					
					4 9					

THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754		
04	600 N	173	-0-	-427	-0-	14 1	N	-0-		45
05	589 N	144	-0-	-445	-0-	11 1	N	-0-		45
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-		45
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-		45
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-		45
09	420 N	264	-0-	-156	-0-	25 1	N	-0-		45

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO FEE		WELL #: 4 C		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEST		WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992											
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636					
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	24	1	279	2	N			29
05	496 N	307	-0-	-189	-0-	23	1	284	2	N			29
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	25	1	304	2	N			29
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	N			35
						7	9						
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N		14	49
						15	9						
09	330 N	231	-0-	-99	-0-	22	1	203	2	N		5	54
						6	9						

BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056					
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	172	1	2017	2	N		3	15
						3	9						
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	168	1	2042	2	N		-0-	15
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	165	1	2022	2	N		-0-	15
07	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	177	1	2067	2	N		3	18
						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
						2	9						

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992											
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1890 N	1729	-0-	-161	-0-	135	1	1585	2	N	8		129
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	132	1	1603	2	N	30		159
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	144	1	1759	2	N	15		174
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	142	1	1658	2	N	21	69 1	126
08	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	131	1	1447	2	N	1		127
09	1890 N	1584	-0-	-306	-0-	152	1	1426	2	N	5		132

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684				
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	48	1	565	2	N	1	6 1	7
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	49	1	591	2	N	1		8
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	48	1	581	2	N	1		9
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	51	1	598	2	N	1		10
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	51	1	562	2	N	2	6 1	6
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	51	1	481	2	N	-0-		6

THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146				
04	780 N	651	-0-	-129	-0-	51	1	596	2	N	4		96
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	56	1	678	2	N	10		106
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	N	8		114
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	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-	64	1	599	2	N	4		126

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

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								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060														
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568								
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	310 N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	330 N	70	-0-	-260 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410								
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.		945936														
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 1 C		RRCID -> 196473		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620								
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.// 65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 3394 - 3714	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
08	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254048		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3423 - 3615	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241950		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3392 - 3426	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243549		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3430	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 244654		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709		PERF. 3376 - 3552	
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 2	N	-0-			-0-
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2	N	-0-			-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 2	N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			-0-
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2	N	-0-			-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	450 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

04	SWR 10	952	-0-	952	29122	952 2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	914	-0-	914	30036	914 2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	873	-0-	873	30909	873 2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	869	-0-	869	31778	869 2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	848	-0-	848	32626	848 2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	817	-0-	817	33443	817 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOLDEN TRIANGLE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 290269		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726				
04	390 X	191	-0-	-199	-0-	191 2		N	-0-			-0-
05	403 X	274	-0-	-129	-0-	274 2		N	-0-			-0-
06	390 X	271	-0-	-119	-0-	271 2		N	-0-			-0-
07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
08	279 X	171	-0-	-108	-0-	171 2		N	-0-			-0-
09	270 X	236	-0-	-34	-0-	236 2		N	-0-			-0-

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				
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	560 2		N	-0-			-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 2		N	-0-			-0-
08	589 N	542	-0-	-47	-0-	542 2		N	-0-			-0-
09	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 243551		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568								
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.				945936						
INDIAN CREEK				WELL #: L 1	RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	-	3658
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: A 1 C	RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	-	7143
04	SWR 10	1108	-0-	1108	38708	1108 2	N	-0-		-0-
05	SWR 10	1021	-0-	1021	39729	1021 2	N	-0-		-0-
06	SWR 10	1067	-0-	1067	40796	1067 2	N	-0-		-0-
07	SWR 10	1038	-0-	1038	41834	1038 2	N	-0-		-0-
08	SWR 10	1039	-0-	1039	42873	1039 2	N	-0-		-0-
09	SWR 10	984	-0-	984	43857	984 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: M 1 C	RRCID -> 200115	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 3528	-	4814
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	N	-0-		-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	N	-0-		-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2	N	-0-		-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		-0-
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	N	-0-		-0-
*09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: I 3 C	RRCID -> 208290	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 3540	-	5291
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
INDIAN CREEK				WELL #: G 1	RRCID -> 192566	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3572	-	3610
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627		
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		D 5-C	RRCID ->	254285	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 3463 - 3582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	N	-0-		-0-
05		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-		-0-
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2	N	-0-		-0-
07		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-		-0-
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-		-0-
09		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF. 3404 - 3591	
04		1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2	N	-0-		-0-
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-		-0-
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-		-0-
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-		-0-
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-		-0-
*09		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-		-0-

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

WALSH & WATTS, INC.				895060								
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3240 - 4674	
04		720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2	N	-0-		-0-
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-
06		750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2	N	-0-		-0-
07		713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2	N	-0-		-0-
08		713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2	N	-0-		-0-
*09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		T 1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 4816 - 4826	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		Q 1 C	RRCID ->	196556	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 4996 - 5488	
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		-0-
08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
*09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)													CNTY: TARRANT				
//CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A																	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498																	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390																	
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713																	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621																	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)													CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC. 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL																	
INDIAN CREEK 895060																	
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426																	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502																	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
04	10140	X	9637	-0-	-503	-0-	1208	1	8414	2	N	14					16
05	10478	X	9529	-0-	-949	-0-	1255	1	8262	2	N	11	20	1			7
06	9930	X	9182	-0-	-748	-0-	1181	1	7998	2	N	3					10
07	9982	X	9696	-0-	-286	-0-	1255	1	8439	2	N	2					12
08	9982	X	9318	-0-	-664	-0-	1238	1	8078	2	N	2	10	1			4
09	9630	X	8385	-0-	-1245	-0-	1197	1	7187	2	N	1					5

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT															
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620															
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	215	1	1661	2	N	-0-			50
05		1643 N	1352	-0-	-291	-0-	165	1	1187	2	N	-0-			50
06		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	217	1	1941	2	N	-0-			50
07		1953 N	1892	-0-	-61	-0-	161	1	1731	2	N	-0-			50
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	144	1	1568	2	N	-0-			50
09		1890 N	1723	-0-	-167	-0-	139	1	1584	2	N	-0-			50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
05		6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			3
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870															
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945															
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
*09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTRNG, LLC 623073															
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
1849 ENERGY PARTNERS OPRING, LLC//CONT.// 623073														
POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		8880 X	1361	-0-	-7519	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
05		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
06		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
07		1488 X	1359	-0-	-129	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
08		1488 X	1391	-0-	-97	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
*09		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220														
04		0 W	421	-0-	421	7864	421	3		N	-0-			-0-
05		0 W	369	-0-	369	8233	369	3		N	-0-			-0-
06		0 W	312	-0-	312	8545	312	3		N	-0-			-0-
07		0 W	285	-0-	285	8830	285	3		N	-0-			-0-
*08		700 N	248	-0-	-452	8378	248	3		N	-0-			-0-
*09		3000 N	238	-0-	-2762	5616	238	3		N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665														
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936														
04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
05		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
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-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902														
04		2280 N	2197	-0-	-83	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
05		2108 N	2090	-0-	-18	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936														
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-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														
04		DLQ G-10	735	-0-	735	2089	735	2		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	763	-0-	763	2852	763	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BRG LONE STAR LTD.				090870									
ELKINS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	207235	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3150 - 3171		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		1650 N	1460	-0-	-190	-0-	1460 2		N	-0-		-0-	
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-		-0-	
06		1560 N	1521	-0-	-39	-0-	1521 2		N	-0-		-0-	
07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		-0-	
08		1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503 2		N	-0-		-0-	
09		1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1448 2		N	-0-		-0-	

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	210632	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3090 - 3132		
04		450 N	277	-0-	-173	-0-	277 3		N	-0-		-0-	
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-	
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-	
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-		-0-	
08		465 N	276	-0-	-189	-0-	276 3		N	-0-		-0-	
09		330 N	278	-0-	-52	-0-	278 3		N	-0-		-0-	

GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	232303	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3143 - 0		
04		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 3		N	-0-		-0-	
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-		-0-	
06		1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074 3		N	-0-		-0-	
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-		-0-	
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		N	-0-		-0-	
*09		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-		-0-	

GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	234732	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3372 - 3403		
04		1110 N	944	-0-	-166	-0-	944 3		N	-0-		-0-	
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-		-0-	
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-		-0-	
07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-		-0-	
08		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-		-0-	
*09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-		-0-	

WALKING 'T'		WELL #:		3	RRCID ->	287918	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3098 - 3154		
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-	
05		186 N	103	-0-	-83	-0-	103 3		N	-0-		-0-	
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-		-0-	
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-	
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALSH & WATTS, INC.		INDIAN CREEK		895060	WELL #:	C 1	RRCID ->	196550	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3240 - 3270
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 196637		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610								
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630								
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654								
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488								
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380								
04	810 N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
INDIAN CREEK		WELL #: L 1 C		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374								
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					11
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					11
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					11
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					11
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					11
*09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					11

ALLISTON				WELL #: 2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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						
04	1440 X	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1420	-0-	-50	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK				WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466						
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	682 N	494	-0-	-188	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	660 N	467	-0-	-193	-0-	467	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK				WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624						
04	1290 N	1147	-0-	-143	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498								
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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								
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2		N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MITCHELL		WELL #: 3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)			65280 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
WALSH & WATTS, INC.			895060													
INDIAN CREEK			WELL #: B 5		RRCID -> 243550		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2982 - 3066					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: I 9		RRCID -> 247271		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3170					
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.			945936		RRCID -> 196531		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946 - 2968					
INDIAN CREEK			WELL #: J 1													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: P 1		RRCID -> 196532		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3156 - 3180					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
O. L. HILL (WOODBINE)			66395 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467													
BAXTER, RUBY C. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3498 - 3505					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GEMINI ENERGY, INC.			298913		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3636		PERF. 3428 - 3462					
FORTSON, JAMES E. ET AL			WELL #: 1													
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)		66460 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
MCGREW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181602		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 15876 PERF. 15484 - 15547		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		-0-
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325								
BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 154880		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 171749		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564		
*10	SWR 10	262	-0-	262	17334	262 3	Y	-0-		2
*11	SWR 10	11	-0-	11	17345	11 3	Y	-0-		2
*12	SWR 10	92	-0-	92	17437	92 3	Y	-0-		2
*01	SWR 10	84	-0-	84	17521	84 3	Y	-0-		2
*02	SWR 10	79	-0-	79	17600	79 3	Y	-0-		2
*03	SWR 10	100	-0-	100	17700	100 3	Y	-0-	2 1	-0-
*04	SWR 10	93	-0-	93	17793	93 3	Y	-0-		-0-
*05	SWR 10	72	-0-	72	17865	72 3	Y	-0-		-0-
*06	SWR 10	91	-0-	91	17956	91 3	Y	-0-		-0-
07	SWR 10	55	-0-	55	18011	55 3	Y	-0-		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18011		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18011		Y	NO RPT		-0-

OLETHA (PETTIT)		67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325								
MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 176749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496		
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-		-0-
*11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	Y	-0-		-0-
*12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3	Y	-0-		-0-
*01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3	Y	-0-		-0-
*02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	Y	-0-		-0-
*03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3	Y	-0-		-0-
*04	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3	Y	-0-		-0-
*05	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3	Y	-0-		-0-
*06	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3	Y	-0-		-0-
*07	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3	Y	-0-		-0-
08	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325											
MASON, LULA		WELL #:		9	RRCID ->	194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7299 -	7468			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7278 -	7512	
*10	SWR	10	18	-0-	18	133	18	1	Y	-0-		-0-	
*11	SWR	10	13	-0-	13	146	13	3	Y	-0-		-0-	
*12	SWR	10	146	-0-	146	292	146	3	Y	-0-		-0-	
*01	SWR	10	124	-0-	124	416	124	3	Y	-0-		-0-	
*02	SWR	10	81	-0-	81	497	81	3	Y	-0-		-0-	
*03	SWR	10	109	-0-	109	606	109	3	Y	-0-		-0-	
*04	SWR	10	111	-0-	111	717	111	3	Y	-0-		-0-	
*05	SWR	10	104	-0-	104	821	104	3	Y	-0-		-0-	
*06	SWR	10	144	-0-	144	965	144	3	Y	-0-		-0-	
07	SWR	10	109	-0-	109	1074	108	3	1	9	Y	1	1
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1074			Y	NO RPT		1	1
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1074			Y	NO RPT		1	1

MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7246 -	7462
*10	SWR	10	40	-0-	40	476	40	1	Y	-0-		1
*11	SWR	10	889	-0-	889	1365	889	3	Y	-0-		1
*12	SWR	10	1445	-0-	1445	2810	1445	3	Y	-0-		1
*01	SWR	10	1506	-0-	1506	4316	1506	3	Y	-0-		1
*02	SWR	10	860	-0-	860	5176	860	3	Y	-0-		1
*03	SWR	10	1513	-0-	1513	6689	1513	3	1	1	Y	-0-
*04	SWR	10	1390	-0-	1390	8079	1390	3	Y	-0-		-0-
*05	SWR	10	1193	-0-	1193	9272	1193	3	Y	-0-		-0-
*06	SWR	10	1424	-0-	1424	10696	1424	3	Y	-0-		-0-
07	SWR	10	1871	-0-	1871	12567	1871	3	Y	-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12567			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12567			Y	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	207341	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7239 -	7397
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	241516	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7246 -	7286
*10	SWR	10	108	-0-	108	314	108	3	Y	-0-		-0-
*11	SWR	10	256	-0-	256	570	256	3	Y	-0-		-0-
*12	SWR	10	50	-0-	50	620	50	3	Y	-0-		-0-
*01	SWR	10	39	-0-	39	659	39	3	Y	-0-		-0-
*02	SWR	10	37	-0-	37	696	37	3	Y	-0-		-0-
*03	SWR	10	34	-0-	34	730	34	3	Y	-0-		-0-
*04	SWR	10	18	-0-	18	748	18	3	Y	-0-		-0-
*05	SWR	10	29	-0-	29	777	29	3	Y	-0-		-0-
06	SWR	10	19	-0-	19	796	19	3	Y	-0-		-0-
07	SWR	10	21	-0-	21	817	21	3	Y	-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	817			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	817			Y	NO RPT		-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325									
MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID ->	246939	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7236 - 7398	
M	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
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6211				Y	-0-			1
*11	SWR 10	144	-0-	144	6355	144	3		Y	-0-			1
*12	SWR 10	351	-0-	351	6706	351	3		Y	-0-			1
*01	SWR 10	543	-0-	543	7249	543	3		Y	-0-			1
*02	SWR 10	770	-0-	770	8019	770	3		Y	-0-			1
*03	SWR 10	762	-0-	762	8781	762	3		Y	-0-	1 1		-0-
*04	SWR 10	1093	-0-	1093	9874	1093	3		Y	-0-			-0-
*05	SWR 10	916	-0-	916	10790	913	3	3 9	Y	3			3
*06	SWR 10	323	-0-	323	11113	320	3	3 9	Y	3			6
07	SWR 10	895	-0-	895	12008	891	3	4 9	Y	4			10
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12008				Y	NO RPT			10
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12008				Y	NO RPT			10

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	246940	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	7636 - 8029	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	7266 - 7432	
04	SWR 10	188	-0-	188	110408	188	3		Y	-0-			2
05	SWR 10	108	-0-	108	110516	108	3		Y	-0-			2
06	SWR 10	21	-0-	21	110537	21	3		Y	-0-			2
07	SWR 10	178	-0-	178	110715	178	3		Y	-0-			2
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	110715				Y	NO RPT			2
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	110715				Y	NO RPT			2

BAKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286313	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7272 - 7362	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936											
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	171540	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	7291 - 7462	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179478	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	6664 - 7440	
04	2670 N	2554	-0-	-116	-0-	2554	2		Y	-0-			2
05	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-			2
06	2640 N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2		Y	-0-			2
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		Y	-0-			2
08	2697 N	2680	-0-	-17	-0-	2680	2		Y	-0-	2 1		-0-
09	2610 N	2603	-0-	-7	-0-	2603	2		Y	-0-			-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325								
HENDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	110088	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6848 - 6854	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	181324	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6758 - 6763	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	180115	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 6726	
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	180115	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 6726	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1 T	RRCID ->	015558	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 6736	
COX, GEORGIA, GU O/A		WELL #:		1 T	RRCID ->	015558	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 6736	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250606	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10128	PERF. 9142 - 9803	
04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	1252 1	2791 2	N	-0-			-0-
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	1280 1	2605 2	N	-0-			-0-
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	1254 1	2629 2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3953	-0-	-15	-0-	1299 1	2654 2	N	-0-			-0-
08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	1308 1	3159 2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3790	-0-	-50	-0-	1218 1	2572 2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
J.R.THOMASON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250607		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9334 - 9840	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	449 1	9230 2	N	-0-	-0-	
05	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	498 1	10211 2	N	-0-	-0-	
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-	

J R THOMASON GU		WELL #: 2		RRCID -> 257540		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9278 - 9562	
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	64 1	1317 2	N	-0-	-0-	
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	65 1	1322 2	N	-0-	-0-	
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-	

L O NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 258178		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7360 - 7538	
04	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	333 1	6848 2	Y	-0-	-0-	
05	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	352 1	7210 2	Y	-0-	-0-	
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-	

L O NETTLES		WELL #: 2		RRCID -> 271100		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 7311 - 7504	
04	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	832 1	5313 2	N	-0-	-0-	
05	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	857 1	5430 2	N	-0-	-0-	
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-	

THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9120 - 9440	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FOWLER 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 282708		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7703 - 7713	
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	605 1	660 2	N	-0-	1	
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	624 1	653 2	N	-0-	1	
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	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325										
MASON, LULA				WELL #: 2	RRCID -> 141375	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7236	- 8956					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			1
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			1
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			1
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			1
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-			1
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-	1 1		-0-
*04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-			-0-
*05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-			-0-
*06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
*07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	890	3	4	9	Y	4			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

HENDERSON, HAZEL				WELL #: 1	RRCID -> 143304	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 8588	- 8778					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA				WELL #: 3	RRCID -> 143558	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 7636	- 9111					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA				WELL #: 4	RRCID -> 143559	COMPL. DATE 06/10/2007	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7560	- 8048					
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-			2
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	3	1	9	Y	1			3
*06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	Y	1			4
*07	3100 N	4156	-0-	1056	1056	4153	3	3	9	Y	3			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1056				Y	NO RPT			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1056				Y	NO RPT			7

HENDERSON, HAZEL				WELL #: 2	RRCID -> 144087	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8178	- 8232					
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			1
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			1
*06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-			1
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MASON, LULA				WELL #: 5	RRCID -> 144331	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7561	- 9120					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-			2
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325														
MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3			Y	-0-					1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			Y	-0-					1
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			Y	-0-					1
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813 3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576								
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	16 1	12 3		Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			Y	-0-					1
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 3			Y	-0-					1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840								
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3			Y	-0-					1
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957 3	1 9		Y	1					2
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233 3	1 9		Y	1					3
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714 3	1 9		Y	1					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4

KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866								
*10	14B2	EXT	107	-0-	107	312	107 3			Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	255	-0-	255	567	255 3			Y	-0-					-0-
*12	618	X	51	-0-	-567	-0-	51 3			Y	-0-					-0-
*01	217	N	39	-0-	-178	-0-	39 3			Y	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			Y	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			Y	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			Y	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325								
MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746		
M	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
*10	SWR 10	18	-0-	18	54657	18 1	Y	-0-		50
*11	SWR 10	1611	-0-	1611	56268	1611 3	Y	-0-		50
*12	SWR 10	2245	-0-	2245	58513	2245 3	Y	-0-		50
*01	SWR 10	1908	-0-	1908	60421	1908 3	Y	-0-		50
*02	SWR 10	1217	-0-	1217	61638	1217 3	Y	-0-		50
*03	SWR 10	2280	-0-	2280	63918	2280 3	Y	-0-	48 1	2
*04	SWR 10	1745	-0-	1745	65663	1745 3	Y	-0-		2
*05	SWR 10	1850	-0-	1850	67513	1850 3	Y	-0-		2
*06	SWR 10	2221	-0-	2221	69734	2212 3	Y	8		10
07	SWR 10	2497	-0-	2497	72231	2486 3	Y	10		20
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	72231		Y	NO RPT		20
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	72231		Y	NO RPT		20

MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038		
04	8214 X	2459	-0-	-5755	-0-	2459 3	Y	-0-		1
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3512 3	Y	5		6
*06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4640 3	Y	6		12
*07	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3130 3	Y	5		17
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-		Y	NO RPT		17
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-		Y	NO RPT		17

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674		
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3	Y	-0-		2
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464 3	Y	2		4
*06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1032 3	Y	2		6
07	2108 N	946	-0-	-1162	-0-	944 3	Y	2		8
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-		Y	NO RPT		8
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-		Y	NO RPT		8

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870		
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-		2
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384 3	Y	2		4
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	512 3	Y	2		6
*07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1190 3	Y	3		9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732		
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-		1
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546 3	Y	2		3
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	479 3	Y	3		6
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444 3	Y	3		9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918		
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-		1
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-		1
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-		1
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 3	Y	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325									
YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	16	-0-	16	16	16 3		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	20	-0-	20	36	20 3		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	64	-0-	64	100	64 3		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	100			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	100			Y	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852			
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		Y	-0-		1
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		Y	-0-		1
*06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		Y	-0-		1
*07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282 3	1 9	Y	1		2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920			
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		Y	-0-		1
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335 3	2 9	Y	2		3
*06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2042 3	2 9	Y	2		5
*07	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2661 3	3 9	Y	3		8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875			
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325									
YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	11	-0-	11	11	3		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	11			Y	NO RPT	-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	11			Y	NO RPT	-0-	

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478			
04	2310 X	1102	-0-	-1208	-0-	1102	3	Y	-0-	1	
05	1736 X	1057	-0-	-679	-0-	1054	3	3 9 Y	3	4	
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	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9	

YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	3		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	51	-0-	51	52	3		Y	-0-	-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	-0-	

MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608			
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-	1	
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-	1	
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2 9 Y	2	3	
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1 9 Y	1	4	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401			
04	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	Y	-0-	2	
05	4743 X	1381	-0-	-3362	-0-	1379	3	2 9 Y	2	4	
06	4590 X	1041	-0-	-3549	-0-	1039	3	2 9 Y	2	6	
07	1457 X	562	-0-	-895	-0-	561	3	1 9 Y	1	7	
08	1457 X NO RPT	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT	7	
09	1410 X NO RPT	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT	7	

YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325														
MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016								
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					2
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					2
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ARCHER-BATTLE		WELL #: 6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447								
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357								
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858								
04	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1
05	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					1
06	30 X	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					1
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325														
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON, LULA				WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608						
*10	14B2 EXT	17	-0-	17	129	17	1			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	13	-0-	13	142	13	3			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	146	-0-	146	288	146	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	125	-0-	125	413	125	3			Y	-0-					-0-
*02	494 X	81	-0-	-413	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1					1
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					1
07	217 N	109	-0-	-108	-0-	108	3	1	9	Y	1					2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MASON, LULA				WELL #: 18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA				WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626						
*10	14B2 EXT	41	-0-	41	273	41	1			Y	-0-					1
*11	14B2 EXT	890	-0-	890	1163	890	3			Y	-0-					1
*12	14B2 EXT	1445	-0-	1445	2608	1445	3			Y	-0-					1
*01	14B2 EXT	1506	-0-	1506	4114	1506	3			Y	-0-					1
*02	4973 X	859	-0-	-4114	-0-	859	3			Y	-0-					1
*03	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					1
*04	2790 X	1390	-0-	-1400	-0-	1390	3			Y	-0-					1
*05	3007 X	1197	-0-	-1810	-0-	1193	3	4	9	Y	4					5
*06	2910 X	1430	-0-	-1480	-0-	1424	3	6	9	Y	5					10
07	3038 X	1878	-0-	-1160	-0-	1871	3	7	9	Y	6					16
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325										
KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-			2
*11	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	3	Y	-0-			2
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-			2
*01	186 N	85	-0-	-101	-0-	85	3	Y	-0-			2
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-			2
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			2
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-			2
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-			2
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-			2
07	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	3	Y	-0-			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SIMS, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICKERY		828345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 218345		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
RITA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 147846		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, J. B.		828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810				
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	70	1	945	2	N	-0-	-0-
05	868 N	823	-0-	-45	-0-	53	1	770	2	N	-0-	-0-
06	840 N	769	-0-	-71	-0-	33	1	692	2	N	40	40 1 -0-
						44	9					
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	28	1	813	2	N	-0-	-0-
08	837 N	758	-0-	-79	-0-	11	1	723	2	N	22	22
						24	9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 828356										
ROBERTS, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 151304		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	720 N	633	-0-	-87	-0-	43 1	590 2	N	-0-			37
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	40 1	580 2	N	-0-			37
06	720 N	594	-0-	-126	-0-	27 1	567 2	N	-0-	35 1		2
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	20 1	585 2	N	-0-			2
08	620 N	545	-0-	-75	-0-	8 1	518 2	N	17			19
						19 9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SIMS, COLLIE		WELL #: 2		RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2829 X	2625	-0-	-204	-0-	67 1	2523 2	Y	32			224
						35 9						
05	2821 X	2792	-0-	-29	-0-	74 1	2676 2	Y	38			262
						42 9						
06	2580 X	2196	-0-	-384	-0-	77 1	2119 2	Y	-0-			262
07	2914 X	2248	-0-	-666	-0-	82 1	2166 2	Y	-0-			262
08	2914 X	2307	-0-	-607	-0-	79 1	2214 2	Y	13			275
						14 9						
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT			275

SIMS, COLLIE		WELL #: 3		RRCID -> 169081		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMS, COLLIE		WELL #: 4		RRCID -> 169910		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2021 - WELL PLUGGED 6-29-2021												

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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				
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		Y	-0-			24
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		Y	-0-			24
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		Y	-0-			24
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1934 2	8 9	Y	7			31
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1858 2	1 9	Y	1	28 1		4
*09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704 2	7 9	Y	6			10

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 2		-0-		134
05	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 2		-0-		134
06	4770 X	4689	-0-	-81	-0-	4689 2		-0-		134
07	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5217 2	20 9	18		152
08	4929 X	4719	-0-	-210	-0-	4717 2	2 9	2	138 1	16
09	4770 X	4639	-0-	-131	-0-	4615 2	24 9	22		38

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725		
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		-0-		1
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		-0-		1
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		-0-		1
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		-0-		1
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		-0-	1 1	-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		-0-		-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750		
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		-0-		15
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		-0-		15
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		-0-		15
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	508 2	1 9	1		16
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 2	1 9	1	15 1	2
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	522 2	2 9	2		4

OATES, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990		
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	24 1	513 2	N	-0-	-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15 1	315 2	N	-0-	-0-
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-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		67108 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		945936								
SPENCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 238975		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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		
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-
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-

OLETHA, SW. (PETTIT)		67108 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356										
JONES, CRYSTAL D., GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 015554		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		67108 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331										
HENDERSON, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 015543		COMPL. DATE 11/15/1961		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	660			N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2009												

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
ROBERTS, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 015538		COMPL. DATE 01/19/1961		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19												

COX-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 015546		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754				
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	104	1	1414	2	N	-0-	126
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	101	1	1465	2	N	-0-	126
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	69	1	1457	2	N	-0-	86
07	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	49	1	1456	2	N	-0-	86
08	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	21	1	1439	2	N	20	106
						22	9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	106

JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015549		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738				
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	60	1	816	2	N	-0-	315
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	857	2	N	-0-	315
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	N	-0-	280
07	744 N	649	-0-	-95	-0-	21	1	628	2	N	-0-	280
08	744 N	467	-0-	-277	-0-	6	1	439	2	N	20	300
						22	9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	300

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.// 67108 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 828356										
STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015550		COMPL. DATE 03/06/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-	112
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	N	-0-	112
06	360 N	284	-0-	-76	-0-	13	1	271	2	N	-0-	112
07	372 N	74	-0-	-298	-0-	2	1	72	2	N	-0-	112
08	558 N	309	-0-	-249	-0-	4	1	280	2	N	23	135
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	9			N	NO RPT	135

KIMBELL-HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 125142		COMPL. DATE 08/13/1987			TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769			
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	100	1	1360	2	N	-0-	112
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	99	1	1429	2	N	-0-	112
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1	1412	2	N	-0-	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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	9			N	NO RPT	111

DUNCAN, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 282692		COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741			
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	657	2	N	-0-	5
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-	5
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	31	1	656	2	N	-0-	5
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	23	1	676	2	N	-0-	5
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	10	1	684	2	N	23	28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	9			N	NO RPT	28

KIMBELL-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 282911		COMPL. DATE 01/26/2020			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814			
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-	39
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-	39
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	39
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	39
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	39
09	0 N	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			
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	2	N	-0-	-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-	-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	9			N	NO RPT	17

XTO ENERGY INC.		945936										
THOMPSON -F-		WELL #: 1		RRCID -> 093557		COMPL. DATE 07/18/1980			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16

OPELIKA 67416 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BALL, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 283804 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008

04	450 N	233	-0-	-217	-0-	233	3			N	-0-					102
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					102
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					102
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					102
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					102
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-					102

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

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

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10522 - 11751

04	3060 X	2748	-0-	-312	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
05	3162 X	2927	-0-	-235	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	2917	-0-	-245	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
*09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
06	3180 X	3078	-0-	-102	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	3286 X	3152	-0-	-134	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
08	3286 X	3233	-0-	-53	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	3090 X	2248	-0-	-842	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	1020 N	871	-0-	-149	-0-	871	3	N	-0-	-0-
05	1364 N	1023	-0-	-341	-0-	1023	3	N	-0-	-0-
06	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	3	N	-0-	-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-	-0-
08	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3	N	-0-	-0-
09	990 N	740	-0-	-250	-0-	740	3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267		
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-	-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-	-0-
06	1440 N	1295	-0-	-145	-0-	1295	3	N	-0-	-0-
07	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1344	3	N	-0-	-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-	-0-
09	1290 N	955	-0-	-335	-0-	955	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140		RRCID -> 133574		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386		
04	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	3	N	-0-	-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914		
04	1290 X	959	-0-	-331	-0-	959	3	N	-0-	-0-
05	1209 X	964	-0-	-245	-0-	964	3	N	-0-	-0-
06	1170 X	974	-0-	-196	-0-	974	3	N	-0-	-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-	-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-	-0-
09	960 N	502	-0-	-458	-0-	502	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #: 155		RRCID -> 133887		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868		
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-	-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-	-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-	-0-
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3	N	-0-	-0-
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3	N	-0-	-0-
09	1740 N	1595	-0-	-145	-0-	1595	3	N	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150		
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-	-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-	-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-	-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-	-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-	-0-
*09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318		
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	753	3	N	-0-	-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-
06	690 N	581	-0-	-109	-0-	581	3	N	-0-	-0-
07	775 N	477	-0-	-298	-0-	477	3	N	-0-	-0-
08	899 N	580	-0-	-319	-0-	580	3	N	-0-	-0-
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			N	-0-		-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3			N	-0-		-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3			N	-0-		-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3			N	-0-		-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3			N	-0-		-0-
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080												
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			N	-0-		-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-		-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-		-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-		-0-
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3			N	-0-		-0-
09	360 N	229	-0-	-131	-0-	229 3			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575												
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3			N	-0-		-0-
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3			N	-0-		-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3			N	-0-		-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3			N	-0-		-0-
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3			N	-0-		-0-
09	1770 N	1588	-0-	-182	-0-	1588 3			N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870												
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700												
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3			N	-0-		-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3			N	-0-		-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3			N	-0-		-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3			N	-0-		-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3			N	-0-		-0-
*09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3			N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346												
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3			N	-0-		-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3			N	-0-		-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3			N	-0-		-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3			N	-0-		-0-
08	713 N	161	-0-	-552	-0-	161 3			N	-0-		-0-
09	690 N	129	-0-	-561	-0-	129 3			N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #:		202	RRCID ->	213189	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10550 - 11848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3	N	-0-		-0-
05	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598	3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3	N	-0-		-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-		-0-
09	1590 N	1189	-0-	-401	-0-	1189	3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10582 - 11861
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10474 - 11904
04	3300 X	2681	-0-	-619	-0-	2681	3	N	-0-		-0-
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3	N	-0-		-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3	N	-0-		-0-
07	2821 X	2775	-0-	-46	-0-	2775	3	N	-0-		-0-
08	2821 X	2446	-0-	-375	-0-	2446	3	N	-0-		-0-
09	3090 X	2239	-0-	-851	-0-	2239	3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10779 - 12002
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
06	360 N	114	-0-	-246	-0-	114	3	N	-0-		-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (JAMES LIME)				67416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				945936							
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #:		38	RRCID ->	077844	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 8029 - 8590
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (PETTIT)				67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
DELFIN OPERATING, LLC				212175							
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	015631	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10189	PERF. 9546 - 9564
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
DELFIN OPERATING, LLC		//CONT.//		212175										
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9520 - 9540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: VAN ZANDT						
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	015633	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8967 - 9594			
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			12
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			12
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			12
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			12
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			12
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #:		17 T	RRCID ->	015634	COMPL. DATE	10/13/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9360 - 9397			
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
09	450 N	283	-0-	-167	-0-	283	3			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #:		73 C	RRCID ->	015635	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8579 - 8677			
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #:		31 T	RRCID ->	086178	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8581 - 9344			
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-			-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-			-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
09	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #:		76 U	RRCID ->	113652	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 8877 - 8955			
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831		
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105		
04	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
06	1380 N	1166	-0-	-214	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3	N	-0-		-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	1033 3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
C6 OPERATING, L.L.C.		121212										
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038757		COMPL. DATE 03/09/1966			TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2 9	N	2		250
05	403 N	444	-0-	41	-0-	442	2	2 9	N	2		252
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

DELFIN OPERATING, LLC		212175										
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 035126		COMPL. DATE 08/26/1964			TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLS EXPLORATION, INC.		248895										
BURNETT, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947			TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792			
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	158	2	19 9	N	17		204
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	293	2	20 9	N	18		222
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

XTO ENERGY INC.		945936										
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015567		COMPL. DATE 01/30/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978			
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	3		N	-0-		-0-
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3		N	-0-		-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801			
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3		N	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-		-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764			
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-			-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-			-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3	N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8764 - 8858			
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582			
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-

OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838			
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-			-0-

OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8815 - 8827			
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8252 - 8266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	720 N	641	-0-	-79	-0-	641	3	N	-0-		-0-		
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-		-0-		
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		-0-		
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-		-0-		
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-		-0-		
09	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	3	N	-0-		-0-		

OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8770 - 8778			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8705 - 8809			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3	Y	-0-		12		
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	Y	-0-		12		
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-		12		
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-		12		
08	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	3	Y	-0-		12		
09	270 N	58	-0-	-212	-0-	58	3	Y	-0-		12		

HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	Y	-0-		1		
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-		1		
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y	-0-		1		
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-		1		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		1		
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	Y	-0-		1		

OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653			
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-		-0-		
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-		
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-		
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3	N	-0-		-0-		

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736					
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781					
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989					
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
09	1410 N	949	-0-	-461	-0-	949	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		//CONT.// 945936		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-				-0-
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1)				WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)				WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)				WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)				WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1)				WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167					
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-				-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-				-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-				-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-				-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-				-0-
*09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2)				WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. C-4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8581 - 8680			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788		PERF. 8634 - 8766			
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-		-0-	
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3			N	-0-		-0-	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-		-0-	
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-		-0-	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-		-0-	
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-		-0-	
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8603 - 8727			
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-		-0-	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-		-0-	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-		-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-		-0-	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-		-0-	
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-		-0-	
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8118 - 8236			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8862 - 8966			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 8680 - 8696			
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-		-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-		-0-	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-		-0-	
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-		-0-	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-		-0-	
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3			N	-0-		-0-	
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780			
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-		-0-	
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-		-0-	
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-		-0-	
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-		-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-		-0-	
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-		-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843								
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	548	3	243	9	Y	221	181	1			163
05	713 N	555	-0-	-158	-0-	424	3	131	9	Y	119	184	1			98
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	525	3	334	9	Y	304	359	1			43
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	677	3	447	9	Y	406	381	1			68
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	735	3	437	9	Y	397	375	1			90
*09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	576	3	264	9	Y	240	188	1			142

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	175811				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	175811				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	175811				N	-0-					-0-
07	SWR 10	2245	-0-	2245	-0-	178056	2245	3		N	-0-					-0-
08	SWR 10	1864	-0-	1864	-0-	179920	1864	3		N	-0-					-0-
09	SWR 10	1315	-0-	1315	-0-	181235	1315	3		N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548								
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
05	3 N		3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					1
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
07	3 N		3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					1
08	3 N		1	-0-	-2		1 3			Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942								
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A								
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					25
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					25
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					25
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					25
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					25
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					25

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820								
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (POPE, F S. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 8020						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7951 - 7995						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7943 - 7991						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 8022 - 8258						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 8101 - 8295						
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	750 N	603	-0-	-147	-0-	603	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961		PERF. 8748 - 8879						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730								
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603								
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290								
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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								
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (TULLOS, J. W. A-3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
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

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454										
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475										
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459										
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537										
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3		N	-0-		-0-
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		N	-0-		-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-		-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3		N	-0-		-0-
*09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		N	-0-		-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090			
04	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1328 3		N	-0-		-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-		-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-		-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-		-0-
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-		-0-
09	1380 N	876	-0-	-504	-0-	876 3		N	-0-		-0-

OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845			
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		N	-0-		-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-		-0-
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		N	-0-		-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3		N	-0-		-0-
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-		-0-
*09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152			
04	870 N	677	-0-	-193	-0-	677 3		N	-0-		-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		-0-
06	780 N	520	-0-	-260	-0-	520 3		N	-0-		-0-
07	713 N	453	-0-	-260	-0-	453 3		N	-0-		-0-
08	899 N	439	-0-	-460	-0-	439 3		N	-0-		-0-
09	510 N	304	-0-	-206	-0-	304 3		N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	200	-0-	200	200	200 3		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	406	-0-	406	606	406 3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	288	-0-	288	894	288 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. TEDFORD, J.W.		//CONT.// 67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
		//CONT.// 945936									
		WELL #: 1	RRCID -> 159417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8924	-	9019
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	335 3	N	-0-			-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3	N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-			-0-
09	420 N	302	-0-	-118	-0-	302 3	N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108	RRCID -> 164205	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 12765	PERF. 8059	-	8260			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163	RRCID -> 170901	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8201	-	8415			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184	RRCID -> 171029	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8366	-	8572			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185	RRCID -> 171358	COMPL. DATE 06/28/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8160	-	8375			
04	SWR 10	825	-0-	825	99615	825 3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	288	-0-	288	99903	288 3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	256	-0-	256	100159	256 3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	341	-0-	341	100500	341 3	N	-0-			-0-
08	SWR 10	305	-0-	305	100805	305 3	N	-0-			-0-
09	SWR 10	210	-0-	210	101015	210 3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160	RRCID -> 171867	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7846	-	7952			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77	RRCID -> 172462	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8115	-	8330			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3	N	-0-		-0-
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3	N	-0-		-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3	N	-0-		-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3	N	-0-		-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3	N	-0-		-0-
*09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3	N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 173008		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329		
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 3	N	-0-		-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411		
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-		-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-		-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	154 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 175014		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. B-4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 182254		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		WELL #: 182	RRCID -> 184488	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8396	-	8504		
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3	N	-0-		-0-
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	263 3	N	-0-		-0-
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99	RRCID -> 184623	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8158	-	8106		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #: 119	RRCID -> 185480	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7898	-	8034		
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118	RRCID -> 186221	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 12048	PERF. 7860	-	8048		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36	RRCID -> 186832	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 11555	PERF. 8215	-	8416		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100	RRCID -> 187490	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7997	-	8192		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72	RRCID -> 188332	COMPL. DATE 04/16/2002	TOTAL DEPTH 10223	PERF. 8208	-	8625		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 206945		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616		
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-		-0-
06	930 N	776	-0-	-154	-0-	776 3	N	-0-		-0-
07	961 N	787	-0-	-174	-0-	787 3	N	-0-		-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-		-0-
09	780 N	669	-0-	-111	-0-	669 3	N	-0-		-0-

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462		
04	1560 N	233	-0-	-1327	-0-	233 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	240	-0-	-1031	-0-	240 3	N	-0-		-0-
06	750 N	239	-0-	-511	-0-	239 3	N	-0-		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	282288	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8595 - 8780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 7771 - 9997
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
SCOTT, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	196099	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10088 - 10196
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2	N	-0-			75
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			75
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			75
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2	N	-0-			75
08	496 N	216	-0-	-280	-0-	216 2	N	-0-			75
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT			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
04	2910 X	2856	-0-	-54	-0-	2856 3	N	-0-			-0-
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3	N	-0-			-0-
06	2820 X	2804	-0-	-16	-0-	2804 3	N	-0-			-0-
07	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 3	N	-0-			-0-
08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957 3	N	-0-			-0-
*09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #:		21 T	RRCID ->	015624	COMPL. DATE	10/23/1946	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8666 - 9624
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223 3	N	-0-			-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-			-0-
09	1230 N	967	-0-	-263	-0-	967 3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #:		25 T	RRCID ->	015625	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324	PERF. 8845 - 9351
04	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-			-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-			-0-
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
09	1260 N	959	-0-	-301	-0-	959 3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 9635		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	3	N	-0-			-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
06	480 N	288	-0-	-192	-0-	288	3	N	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	220	-0-	-1051	-0-	220	3	N	-0-			-0-
*09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8733 - 9788		
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-
06	390 N	45	-0-	-345	-0-	45	3	N	-0-			-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
08	403 N	70	-0-	-333	-0-	70	3	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 7970 - 9861		
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
05	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3	N	-0-			-0-
06	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	3	N	-0-			-0-
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	3	N	-0-			-0-
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3	N	-0-			-0-
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	587	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 9086 - 9230		
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	3	N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3	N	-0-			-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376		
04	1440 N	1316	-0-	-124	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1138	-0-	-302	-0-	1138	3	N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 9049 - 10094		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722		PERF. 9994 - 9996		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8306 - 9675			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	1603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1590 N	1199	-0-	-391	-0-	1199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 10136			
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780 N	547	-0-	-233	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8709 - 10020			
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3069 X	3048	-0-	-21	-0-	3048	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3330 X	2554	-0-	-776	-0-	2554	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 10080			
04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3870 X	3772	-0-	-98	-0-	3772	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3999 X	3864	-0-	-135	-0-	3864	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3780 X	2849	-0-	-931	-0-	2849	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254		PERF. N/A			
04	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7846 - 10280			
04	2310 N	2131	-0-	-179	-0-	2131	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2130 N	1786	-0-	-344	-0-	1786	3	N	-0-	-0-	-0-	-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. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	1004	3	N	-0-		-0-	
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-		-0-	
06	1170 N	924	-0-	-246	-0-	924	3	N	-0-		-0-	
07	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	3	N	-0-		-0-	
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-		-0-	
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3	N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995				
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976				
04	1890 N	1538	-0-	-352	-0-	1538	3	N	-0-		-0-	
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-		-0-	
06	1710 N	1239	-0-	-471	-0-	1239	3	N	-0-		-0-	
07	1581 N	1240	-0-	-341	-0-	1240	3	N	-0-		-0-	
08	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	1261	3	N	-0-		-0-	
09	1230 N	894	-0-	-336	-0-	894	3	N	-0-		-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3	N	-0-		-0-	
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3	N	-0-		-0-	
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	3286	-0-	186	186	3286	3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	3720	-0-	620	806	3720	3	N	-0-		-0-	
*09	3000 N	2646	-0-	-354	452	2646	3	N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587				
04	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-		-0-	
05	2821 N	2776	-0-	-45	-0-	2776	3	N	-0-		-0-	
06	2730 N	2675	-0-	-55	-0-	2675	3	N	-0-		-0-	
07	2790 N	2756	-0-	-34	-0-	2756	3	N	-0-		-0-	
08	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	-0-		-0-	
09	2670 N	1521	-0-	-1149	-0-	1521	3	N	-0-		-0-	

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7943 - 9629		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	AMT	AMT	BALANCE
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3	N	-0-	-0-	
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3	N	-0-	-0-	
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3	N	-0-	-0-	
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3	N	-0-	-0-	
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3	N	-0-	-0-	
09	2970	X	2655	-0-	-315	-0-	2655	3	N	-0-	-0-	

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190		PERF. 8198 - 9419		
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3	N	-0-	-0-	

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 8978 - 9236		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010		PERF. 10097 - 10098		
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-	-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7951 - 10038		
04	3510	X	2768	-0-	-742	-0-	2768	3	N	-0-	-0-	
05	3627	X	3160	-0-	-467	-0-	3160	3	N	-0-	-0-	
06	3510	X	2882	-0-	-628	-0-	2882	3	N	-0-	-0-	
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3	N	-0-	-0-	
08	3162	X	2474	-0-	-688	-0-	2474	3	N	-0-	-0-	
09	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	2654	3	N	-0-	-0-	

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 8208 - 9733		
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-	-0-	
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-	-0-	
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-	-0-	
07	1457	N	471	-0-	-986	-0-	471	3	N	-0-	-0-	
08	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	
09	1380	N	762	-0-	-618	-0-	762	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8662 - 9964		
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3	N	-0-	-0-	
05	2759	N	2563	-0-	-196	-0-	2563	3	N	-0-	-0-	
06	2880	N	2042	-0-	-838	-0-	2042	3	N	-0-	-0-	
07	2883	N	2230	-0-	-653	-0-	2230	3	N	-0-	-0-	
08	2573	N	2280	-0-	-293	-0-	2280	3	N	-0-	-0-	
09	2040	N	1362	-0-	-678	-0-	1362	3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 8030 - 10042		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-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		
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-	
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-	
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3	N	-0-		-0-	

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 7841 - 9933		
04	2721 N	2717	-0-	-4	-0-	2717	3	N	-0-		-0-	
05	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3	N	-0-		-0-	
06	2700 N	2421	-0-	-279	-0-	2421	3	N	-0-		-0-	
07	2790 N	2664	-0-	-126	-0-	2664	3	N	-0-		-0-	
08	2759 N	2424	-0-	-335	-0-	2424	3	N	-0-		-0-	
09	2430 N	1941	-0-	-489	-0-	1941	3	N	-0-		-0-	

OGU (SAYLORS, M. A. -3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 8173 - 9766		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061		PERF. 8559 - 9723		
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		-0-	
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		-0-	
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-		-0-	
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3	N	-0-		-0-	
09	1110 N	757	-0-	-353	-0-	757	3	N	-0-		-0-	

OGU (SAYLORS, M. A. -4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8115 - 9455		
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-		-0-	
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	N	-0-		-0-	
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-		-0-	
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-		-0-	
08	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520	3	N	-0-		-0-	
09	1500 N	1054	-0-	-446	-0-	1054	3	N	-0-		-0-	

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8194 - 10013		
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-		-0-	
05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-		-0-	
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-		-0-	
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-		-0-	
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-		-0-	
*09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-		-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #:	92	RRCID ->	114462	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8698 - 10108	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-		-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-		-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-		-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-		-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-		-0-
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #:	93	RRCID ->	114949	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	8900 - 10145	
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-		-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-		-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-		-0-
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		N	-0-		-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-		-0-
09	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	1068	3		N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:	94	RRCID ->	115446	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7771 - 9997	
04	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		-0-
05	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		-0-
06	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-		-0-
07	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-		-0-
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-		-0-
*09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #:	95	RRCID ->	116215	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9302 - 9852	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #:	96	RRCID ->	116216	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	8192 - 9496	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #:	97	RRCID ->	116220	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9041 - 10144	
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3		N	-0-		-0-
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		N	-0-		-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3		N	-0-		-0-
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		N	-0-		-0-
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3		N	-0-		-0-
*09	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #:	98	RRCID ->	116221	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8062 - 10250	
04	3000 N	2956	-0-	-44	81	2956	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	3418	-0-	318	399	3418	3		N	-0-		-0-
06	3353 X	2954	-0-	-399	-0-	2954	3		N	-0-		-0-
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		N	-0-		-0-
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3		N	-0-		-0-
*09	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-		-0-

 OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-				-0-
05	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3	N	-0-				-0-
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	3	N	-0-				-0-
07	620 N	315	-0-	-305	-0-	315	3	N	-0-				-0-
08	620 N	493	-0-	-127	-0-	493	3	N	-0-				-0-
09	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	3	N	-0-				-0-

 OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-				-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-				-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-				-0-
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3	N	-0-				-0-
08	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1064	3	N	-0-				-0-
09	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112	3	N	-0-				-0-

 OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

04	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128	3	N	-0-				-0-
05	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1007	3	N	-0-				-0-
06	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	1013	3	N	-0-				-0-
07	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3	N	-0-				-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-				-0-
09	1020 N	778	-0-	-242	-0-	778	3	N	-0-				-0-

 OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

 OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

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

 OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

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

 OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3	N	-0-		-0-
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	83 3	N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291		
04	1440 N	1154	-0-	-286	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
09	1230 N	853	-0-	-377	-0-	853 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63		RRCID -> 119395		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2021										

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681		
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	N	-0-		-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	N	-0-		-0-
06	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1472 3	N	-0-		-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	N	-0-		-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3	N	-0-		-0-
09	1470 N	992	-0-	-478	-0-	992 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268		
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594		
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-		-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-		-0-
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-

 OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
08	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-			-0-
09	990 N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-			-0-

 OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
*09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-

 OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

04	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-			-0-
05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-			-0-
06	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-			-0-
07	5177 X	5150	-0-	-27	-0-	5150	3			N	-0-			-0-
08	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-			-0-
09	5010 X	3906	-0-	-1104	-0-	3906	3			N	-0-			-0-

 OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

04	3660 X	2875	-0-	-785	-0-	2875	3			N	-0-			-0-
05	3782 X	1799	-0-	-1983	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
06	3660 X	1415	-0-	-2245	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
07	3565 X	1454	-0-	-2111	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
08	3317 X	1099	-0-	-2218	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
09	2880 X	727	-0-	-2153	-0-	727	3			N	-0-			-0-

 OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
*09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-			-0-

 OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-			-0-
05	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-			-0-
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-			-0-
07	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-			-0-
08	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			N	-0-			-0-
*09	3000 N	4167	-0-	1167	1167	4167	3			N	-0-			-0-

 OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-			-0-
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-			-0-
06	4170 X	4001	-0-	-169	-0-	4001	3			N	-0-			-0-
07	4309 X	3801	-0-	-508	-0-	3801	3			N	-0-			-0-
08	4309 X	3882	-0-	-427	-0-	3882	3			N	-0-			-0-
09	4080 X	2738	-0-	-1342	-0-	2738	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON		
OGU (MALONE, G. W. -5)		//CONT.// 945936		WELL #: 113	RRCID -> 122966	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7946 - 10281
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-
06	150 N	51	-0-	-99	-0-	51 3	N	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 9267 - 9970	
04	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	1771 3	N	-0-
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	-0-
06	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1757 3	N	-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-
08	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1821 3	N	-0-
09	1770 N	1251	-0-	-519	-0-	1251 3	N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 11930	PERF. 8909 - 9776	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075	COMPL. DATE 12/29/1986	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 9362 - 10239	
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 3	N	-0-
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3	N	-0-
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3	N	-0-
07	4123 X	4098	-0-	-25	-0-	4098 3	N	-0-
08	4154 X	2696	-0-	-1458	-0-	2696 3	N	-0-
09	4020 X	2465	-0-	-1555	-0-	2465 3	N	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 8345 - 9666	
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3	N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9285 - 10211	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8344 - 9758	
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	761 3	N	-0-
05	775 N	755	-0-	-20	-0-	755 3	N	-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	750 3	N	-0-
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	652 3	N	-0-
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	669 3	N	-0-
09	750 N	527	-0-	-223	-0-	527 3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1560 N	1237	-0-	-323	-0-	1237	3	N	-0-	-0-	
05	1178 N	773	-0-	-405	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
06	1290 N	932	-0-	-358	-0-	932	3	N	-0-	-0-	
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-	-0-	
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-	-0-	
*09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816			
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-	
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-	-0-	
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-	-0-	
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3	N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632			
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-	-0-	
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-	-0-	
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-	
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-	
*09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904			
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-	-0-	
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	
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-	

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621			
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-	-0-	
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-	-0-	
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-	

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234			
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-	-0-	
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-	

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476			
04	1680 X	1656	-0-	-24	-0-	1656	3	N	-0-	-0-	
05	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3	N	-0-	-0-	
06	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3	N	-0-	-0-	
07	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-	-0-	
08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3	N	-0-	-0-	
09	1680 X	1285	-0-	-395	-0-	1285	3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 3	N	-0-		-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	455 3	N	-0-		-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 3	N	-0-		-0-
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	394 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993		
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
*09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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		
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 3	N	-0-		-0-
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3	N	-0-		-0-
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3	N	-0-		-0-
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3	N	-0-		-0-
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 3	N	-0-		-0-
09	2610 X	2301	-0-	-309	-0-	2301 3	N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910		
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3	N	-0-		-0-
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 3	N	-0-		-0-
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
										BALANCE
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3	N	-0-	-0-
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3	N	-0-	-0-
06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3	N	-0-	-0-
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3	N	-0-	-0-
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3	N	-0-	-0-
*09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3	N	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742		
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-
05	0 N	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-	-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-	-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3	N	-0-	-0-
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110		
04	0 N	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
05	0 N	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
06	0 N	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
07	0 N	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
08	0 N	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918		
04	0 N	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
07	0 N	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-4	4	3	N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-1	1	3	N	-0-	-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142		
04	PRTL PLG	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867		
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-	-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785		
04	14B2 EXT	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			-0-
07	961 N	808	-0-	-153	-0-	808	3			-0-
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	3			-0-
09	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	3			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792		
04	2610 N	2584	-0-	-26	-0-	2584	3			-0-
05	2697 N	2679	-0-	-18	-0-	2679	3			-0-
06	2610 N	2607	-0-	-3	-0-	2607	3			-0-
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			-0-
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			-0-
09	2610 N	1957	-0-	-653	-0-	1957	3			-0-

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A		
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830		
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	3			46
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			46
06	960 N	828	-0-	-132	-0-	828	3			46
07	837 N	53	-0-	-784	-0-	53	3			46
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			46	1	-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946		
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784		
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			-0-
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766		
04	810 N	658	-0-	-152	-0-	658	3			-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			-0-
09	810 N	583	-0-	-227	-0-	583	3			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3	N	-0-		-0-
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3	N	-0-		-0-
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	N	-0-		-0-
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3	N	-0-		-0-
08	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3	N	-0-		-0-
*09	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-		-0-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052		
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	N	-0-		-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3	N	-0-		-0-
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3	N	-0-		-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3	N	-0-		-0-
09	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	1389 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451		
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
05	341 N	68	-0-	-273	-0-	68 3	N	-0-		-0-
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	104 3	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554		
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942		
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3	N	-0-		-0-
05	3162 X	2560	-0-	-602	-0-	2560 3	N	-0-		-0-
06	3060 X	2605	-0-	-455	-0-	2605 3	N	-0-		-0-
07	3224 X	3216	-0-	-8	-0-	3216 3	N	-0-		-0-
08	3224 X	2654	-0-	-570	-0-	2654 3	N	-0-		-0-
09	3120 X	1083	-0-	-2037	-0-	1083 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	20 3		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682				
04	3390 X	2323	-0-	-1067	-0-	2323	3		N	-0-	-0-	
05	3317 X	2280	-0-	-1037	-0-	2280	3		N	-0-	-0-	
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-	

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863				
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		N	-0-	-0-	
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3		N	-0-	-0-	
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-	

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470				
04	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	1059	3		N	-0-	-0-	
05	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3		N	-0-	-0-	
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-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-	-0-	
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-	-0-	
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-	-0-	
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-	-0-	
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-	-0-	
09	990 N	878	-0-	-112	-0-	878	3	N	-0-	-0-	

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546			
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	3	N	-0-	-0-	
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	3	N	-0-	-0-	
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	
09	510 N	408	-0-	-102	-0-	408	3	N	-0-	-0-	

OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962			
04	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	2101	3	N	-0-	-0-	
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-	-0-	
06	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	2076	3	N	-0-	-0-	
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3	N	-0-	-0-	
08	2170 N	2166	-0-	-4	-0-	2166	3	N	-0-	-0-	
09	2070 N	1583	-0-	-487	-0-	1583	3	N	-0-	-0-	

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (LEWIS, J. H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130								
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*09	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3	N	-0-		-0-
05	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3	N	-0-		-0-
06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3	N	-0-		-0-
07	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3	N	-0-		-0-
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3	N	-0-		-0-
*09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050		
04	1980 X	1165	-0-	-815	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
05	2139 X	1110	-0-	-1029	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
06	2070 X	1236	-0-	-834	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
07	2139 X	1329	-0-	-810	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
08	1891 X	1331	-0-	-560	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
09	1230 X	962	-0-	-268	-0-	962 3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410		
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-		-0-
*09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857		
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
05	620 N	564	-0-	-56	-0-	564 3	N	-0-		-0-
06	720 N	533	-0-	-187	-0-	533 3	N	-0-		-0-
07	651 N	486	-0-	-165	-0-	486 3	N	-0-		-0-
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	486 3	N	-0-		-0-
09	540 N	364	-0-	-176	-0-	364 3	N	-0-		-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479		
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 3	N	-0-		-0-
05	3596 X	2085	-0-	-1511	-0-	2085 3	N	-0-		-0-
06	3480 X	3219	-0-	-261	-0-	3219 3	N	-0-		-0-
07	3596 X	3317	-0-	-279	-0-	3317 3	N	-0-		-0-
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 3	N	-0-		-0-
09	3480 X	2994	-0-	-486	-0-	2994 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071		
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-		-0-
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3	N	-0-		-0-
08	2108 N	1873	-0-	-235	-0-	1873 3	N	-0-		-0-
09	1920 N	1205	-0-	-715	-0-	1205 3	N	-0-		-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)															
										67890 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.										945936					
MORGAN CREEK VILLAGE INC										WELL #:	1	RRCID -> 118493	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 15208	PERF.14248 - 14274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)															
										67890 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON		
VENTANA MIDSTREAM LLC										884518					
SHARP										WELL #:	101D	RRCID -> 212579	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5550 - 5650
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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
04	25560	X	23942	-0-	-1618	-0-	23942	3		N	-0-			-0-	
05	25389	X	24256	-0-	-1133	-0-	24256	3		N	-0-			-0-	
06	24810	X	20859	-0-	-3951	-0-	20859	3		N	-0-			-0-	
07	25637	X	23129	-0-	-2508	-0-	23129	3		N	-0-			-0-	
08	25637	X	4559	-0-	-21078	-0-	4559	3		N	-0-			-0-	
09	23940	X	2005	-0-	-21935	-0-	2005	3		N	-0-			-0-	
POTH FAMILY TRUST															
										WELL #:	2	RRCID -> 158520	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 15567	PERF.15100 - 15567
04	110910	X	105427	-0-	-5483	-0-	105427	3		N	-0-			-0-	
05	114607	X	109112	-0-	-5495	-0-	109112	3		N	-0-			-0-	
06	110910	X	106155	-0-	-4755	-0-	106155	3		N	-0-			-0-	
07	111104	X	106987	-0-	-4117	-0-	106987	3		N	-0-			-0-	
08	111104	X	105031	-0-	-6073	-0-	105031	3		N	-0-			-0-	
09	106170	X	100610	-0-	-5560	-0-	100610	3		N	-0-			-0-	
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)															
										70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										189405					
BETTINGER										WELL #:	1	RRCID -> 156212	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 10962	PERF. 9430 - 9683
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ETHRIDGE															
										WELL #:	1	RRCID -> 156401	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 11012	PERF. 9568 - 10118
04	3824	X	3384	-0-	-440	-0-	775	1	2609	2	N	-0-		11	
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	666	1	2052	2	N	-0-		11	
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	575	1	1586	2	N	-0-		11	
07	992	X	477	-0-	-515	-0-	132	1	345	2	N	-0-		11	
08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	303	1	801	2	N	-0-		11	
*09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	614	1	1720	2	N	-0-		11	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 159759		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	336 1	1133 2	Y	-0-	14
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	344 1	1060 2	Y	-0-	14
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

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 161749		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964		
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	969 1	3262 2	Y	-0-	14
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	1068 1	3291 2	Y	-0-	14
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	1120 1	3091 2	Y	-0-	14
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	1159 1	3036 2	Y	-0-	14
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1118 1	2952 2	Y	-0-	14
09	3810 X	2925	-0-	-885	-0-	770 1	2155 2	Y	-0-	14

BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689		
04	1650 N	685	-0-	-965	-0-	157 1	528 2	N	-0-	8
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	325 1	1002 2	N	-0-	8
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	291 1	803 2	N	-0-	8
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	354 1	927 2	N	-0-	8
08	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	298 1	786 2	N	-0-	8
*09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	394 1	1103 2	N	-0-	8

TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970		
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	452 1	1421 2	Y	-0-	14
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	463 1	1331 2	Y	-0-	14
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	481 1	1244 2	Y	-0-	14
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	482 1	1262 2	Y	-0-	14
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	476 1	1255 2	Y	-0-	14
09	1590 N	1547	-0-	-43	-0-	407 1	1140 2	Y	-0-	14

STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553		
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	165 1	3400 2	Y	-0-	-0-
05	3131 X	2222	-0-	-909	-0-	103 1	2119 2	Y	-0-	-0-
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	169 1	3212 2	Y	-0-	-0-
07	3131 X	2657	-0-	-474	-0-	138 1	2519 2	Y	-0-	-0-
08	3534 X	2962	-0-	-572	-0-	139 1	2823 2	Y	-0-	-0-
*09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	162 1	3378 2	Y	-0-	-0-

ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147		
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	19 1	64 2	N	-0-	8
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	37 1	113 2	N	-0-	8
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	44 1	122 2	N	-0-	8
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	43 1	113 2	N	-0-	8
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	39 1	102 2	N	-0-	8
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	34 1	94 2	N	-0-	8

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325					
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 162671	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221 -	9436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 170092	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9880 -	9920
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.			828082					
HILL, LAURA GAS UNIT #1			WELL #: 1	RRCID -> 159844	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 10895	PERF. 9756 -	9774
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	112
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004								
OAKES, C.W. ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 160105	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9808 -	9826
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OAKES, C. W. ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 161332	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10585 -	10903
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	94
VALENCE OPERATING COMPANY			881167					
SCHULTZ "E"			WELL #: 2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700 -	9710
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SCHULTZ "E"		WELL #: 3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE		N/A								
				TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7530		- 7828								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 4		RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526		- 10792				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7556		- 10620				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 10890		- 10910				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
SCHULTZ "E"		WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6582		- 6910				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)										70792 666 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										189405									
TUCKER										WELL #:	1	RRCID ->	164487	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7607 - 7687
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
04		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		399	1	1243	2	N	-0-	8					
05		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		464	1	1334	2	N	-0-	8					
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					

WORSLEY										WELL #:	1	RRCID ->	165646	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	7704 - 7716
04		2295 N	1452	-0-	-843	-0-		332	1	1120	2	N	-0-	8					
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-		187	1	575	2	N	-0-	8					
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					

TUCKER										WELL #:	7	RRCID ->	170969	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8820 - 9072
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6					
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					

BETTINGER										WELL #:	1	RRCID ->	174204	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	7552 - 7963
04		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		320	1	1080	2	N	-0-	8					
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		326	1	1005	2	N	-0-	8					
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		317	1	873	2	N	-0-	8					
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		468	1	1227	2	N	-0-	8					
08		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		529	1	1397	2	N	-0-	8					
*09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		463	1	1297	2	N	-0-	8					

PHILLIPS										WELL #:	1	RRCID ->	174207	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7620 - 7922
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-		29	1	97	2	N	-0-	-0-					
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	-0-					
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-		13	1	36	2	N	-0-	-0-					
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	-0-					

CRIDER GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	193196	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	7595 - 7982
04		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-		904	1	3045	2	N	-0-	36					
05		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		925	1	2851	2	N	-0-	36					
06		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-		847	1	2336	2	N	-0-	36					
07		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-		1098	1	2875	2	N	-0-	36					
08		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-		1101	1	2907	2	N	-0-	36					
09		3630 X	3282	-0-	-348	-0-		864	1	2418	2	N	-0-	36					

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
RENPROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RENPRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610								
04	3900 X	3656	-0-	-244	-0-	170	1	3486	2	N	-0-					-0-
05	4030 X	3712	-0-	-318	-0-	173	1	3539	2	N	-0-					-0-
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	201	1	3830	2	N	-0-					-0-
07	4030 X	3199	-0-	-831	-0-	166	1	3033	2	N	-0-					-0-
08	4030 X	3765	-0-	-265	-0-	176	1	3589	2	N	-0-					-0-
09	3900 X	3579	-0-	-321	-0-	163	1	3416	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124								
04	4650 X	4501	-0-	-149	-0-	832	1	3669	2	N	-0-					-0-
05	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	1021	1	4964	2	N	-0-					-0-
06	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	1030	1	5244	2	N	-0-					-0-
07	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	1069	1	5287	2	N	-0-					-0-
08	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	1033	1	5159	2	N	-0-					-0-
09	6270 X	4967	-0-	-1303	-0-	875	1	4092	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815								
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535								
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	3033	-0-	33	284	170 1	2863 2	N	-0-	30
05	3100 N	2907	-0-	-193	91	165 1	2742 2	N	-0-	30
06	2865 N	2774	-0-	-91	-0-	167 1	2607 2	N	-0-	30
07	2945 X	2739	-0-	-206	-0-	172 1	2567 2	N	-0-	30
08	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	162 1	2669 2	N	-0-	30
09	2850 X	2658	-0-	-192	-0-	150 1	2508 2	N	-0-	30

ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289		
04	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	564 1	11581 2	N	-0-	-0-
05	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	502 1	10288 2	N	-0-	-0-
06	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	535 1	10177 2	N	-0-	-0-
07	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	517 1	9423 2	N	-0-	-0-
08	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	480 1	9781 2	N	-0-	-0-
*09	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	440 1	9184 2	N	-0-	-0-

MABEL CARPENTER ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 290371		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 290462		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A		
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-	-0-

RIDGE PETROLEUM INC.		711106		RRCID -> 015638		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654		
TUCKER, D. J.		WELL #: A 1 T								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 109799		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980		
TUCKER		WELL #: 1								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

04	14B2 EXT	103	-0-	103	141	103	2			N	-0-					32
05	14B2 EXT	178	-0-	178	319	178	2			N	-0-					32
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082										
CARLSON, JACK NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			133
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			133
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			133

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 203131		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 273605		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652				
04	14B2 EXT	4	-0-	4	272	4	2	N	-0-			108
05	14B2 EXT	16	-0-	16	288	16	2	N	-0-			108
06	305 X	17	-0-	-288	-0-	17	2	N	-0-			108
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			108
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			108
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			108

TGNR GULF COAST LLC		850992		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456				
MUSE, M.		WELL #: 2										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 166901		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147		
SCHULTZ "E"		WELL #: 4 U										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SCHULTZ "E"		WELL #: 3 U		RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216993		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962				
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 1										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	N	-0-		13
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	2	N	-0-		13
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	18	1	531	2	N	-0-		13
07		682 N	446	-0-	-236	-0-	22	1	424	2	N	-0-		13
08		589 N	485	-0-	-104	-0-	20	1	465	2	N	-0-		13
*09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-		13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087														
04		750 N	679	-0-	-71	-0-	21	1	602	2	Y	51		173
							56	9						
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	558	2	Y	-0-	133	40
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	680	2	Y	4		44
							4	9						
07		713 N	623	-0-	-90	-0-	24	1	469	2	Y	118	134	28
							130	9						
08		589 N	566	-0-	-23	-0-	21	1	545	2	Y	-0-		28
09		720 N	686	-0-	-34	-0-	27	1	574	2	Y	77		105
							85	9						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016														
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	2	Y	9		49
							10	9						
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	50	1	1236	2	Y	5		54
							6	9						
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	48	1	1426	2	Y	1		55
							1	9						
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	59	1	1157	2	Y	-0-		55
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	Y	4		59
							4	9						
*09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	63	1	1351	2	Y	7		66
							8	9						

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	75	1	2110	2	N	75		242
							83	9						
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	88	1	2170	2	N	148	196	194
							163	9						
06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	2	N	58		252
							64	9						
07		2232 N	1732	-0-	-500	-0-	80	1	1580	2	N	65		317
							72	9						
08		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	93	1	2175	2	N	76	188	205
							84	9						
09		2160 N	1744	-0-	-416	-0-	74	1	1596	2	N	67		272
							74	9						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
04		420 N	338	-0-	-82	-0-	11	1	327	2	Y	-0-		11
05		434 N	318	-0-	-116	-0-	12	1	306	2	Y	-0-		11
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	2	Y	-0-		11
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-		11
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	Y	-0-		11
09		330 N	288	-0-	-42	-0-	13	1	275	2	Y	-0-		11

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		2910 X	1863	-0-	-1047	-0-	65 1	1798 2	Y		-0-	29
05		3007 X	1633	-0-	-1374	-0-	64 1	1569 2	Y		-0-	29
06		2910 X	2370	-0-	-540	-0-	77 1	2293 2	Y		-0-	29
07		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	128 1	2516 2	Y		-0-	29
08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	113 1	2655 2	Y		-0-	29
*09		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	88 1	1892 2	Y		-0-	29

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156												
04		240 N	171	-0-	-69	-0-	8 1	163 2	N		-0-	170
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	N		-0-	170
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
09	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7 2			N	-0-	179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998												
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	75 1	1580 2	N		-0-	45
05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	76 1	1533 2	N		-0-	45
06		1590 N	1574	-0-	-16	-0-	73 1	1501 2	N		-0-	45
07		1705 N	922	-0-	-783	-0-	73 1	849 2	N		-0-	45
08		1612 N	1435	-0-	-177	-0-	39 1	1396 2	N		-0-	45
09		1560 N	1539	-0-	-21	-0-	71 1	1468 2	N		-0-	45

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552												
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	11 1	298 2	N		-0-	53
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	273 2	N		-0-	53
06		480 N	309	-0-	-171	-0-	14 1	295 2	N		-0-	53
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	12 1	302 2	N		-0-	53
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	13 1	264 2	N		-0-	53
09		300 N	244	-0-	-56	-0-	11 1	233 2	N		-0-	53

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	Y	20			68
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	9							
06	1170 N	593	-0-	-577	-0-	19	1	470	2	Y	1	54	1	15
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	19	1	573	2	Y	1			16
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	1	9							
						35	1	2516	2	Y	43	49	1	10
						47	9							
						35	1	813	2	Y	-0-			10
						41	1	879	2	Y	27			37
						30	9							

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	0 N	-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														
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-			-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619														
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	N	-0-			-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	80	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	87	1	1649	2	N	-0-			-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	90	1	1649	2	N	-0-			-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	2	N	-0-			-0-
*09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	86	1	1794	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154														
04	3000 N	2946	-0-	-54	-0-	81	137	2809	2	N	-0-			-0-
05	2720 N	2639	-0-	-81	-0-		123	2516	2	N	-0-			-0-
06	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-		141	2685	2	N	-0-			-0-
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-		164	2987	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2612	-0-	-395	-0-		122	2490	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2861	-0-	-49	-0-		131	2730	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125														
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970												TOTAL DEPTH	11697	PERF.11184 - 11352
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	N	-0-			-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	-0-			-0-
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-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003												TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9622 - 10160
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7668 - 7671
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984												TOTAL DEPTH	11125	PERF.10688 - 10898
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	Y	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-			-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	Y	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-			-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	Y	-0-			-0-
*09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978												TOTAL DEPTH	11569	PERF.11194 - 11371
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-			-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	Y	-0-			-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	47	1	961	2	Y	-0-			-0-
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978												TOTAL DEPTH	11633	PERF.11231 - 11414
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	112	1	2296	2	N	-0-			-0-
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	106	1	2182	2	N	-0-			-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1908	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	1926	-0-	-554	-0-	100	1	1826	2	N	-0-			-0-
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	2	N	-0-			-0-
*09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979												TOTAL DEPTH	11199	PERF.10996 - 11108
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	2	N	-0-			-0-
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	N	-0-			-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	69	1	1316	2	N	-0-			-0-
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	73	1	1326	2	N	-0-			-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	52	1	1085	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-		-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-		-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-		-0-
07		403 N	364	-0-	-39	-0-	19	1	345	2	Y	-0-		-0-
08		403 N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	2	Y	-0-		-0-
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	16	1	332	2	Y	-0-		-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
04		1680 N	1677	-0-	-3	-0-	78	1	1599	2	N	-0-		-0-
05		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	116	1	2373	2	N	-0-		-0-
06		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	124	1	2368	2	N	-0-		-0-
07		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	128	1	2329	2	N	-0-		-0-
08		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	119	1	2421	2	N	-0-		-0-
09		2190 N	1972	-0-	-218	-0-	90	1	1882	2	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	2	N	-0-		-0-
05		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	113	1	2312	2	N	-0-		-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-		-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-		-0-
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-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377														
04		1110 N	968	-0-	-142	-0-	45	1	923	2	Y	-0-		-0-
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	2	Y	-0-		-0-
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-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980										TOTAL DEPTH 11267	PERF.10722 - 10929						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10712 - 10996						
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980										TOTAL DEPTH 11511	PERF.11045 - 11289						
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	730	2	N	-0-					-0-
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	754	2	N	-0-					-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980										TOTAL DEPTH 11465	PERF.11167 - 11373						
04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1085	2	N	-0-					-0-
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	2	N	-0-					-0-
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-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003										TOTAL DEPTH 11580	PERF. 9917 - 10447						
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	Y	-0-					8
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	983	2	Y	-0-					8
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

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981										TOTAL DEPTH 11150	PERF.10858 - 11006						
04		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	129	1	2654	2	Y	-0-					-0-
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	123	1	2522	2	Y	-0-					-0-
06		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	128	1	2427	2	Y	-0-					-0-
07		2728 N	2483	-0-	-245	-0-	129	1	2354	2	Y	-0-					-0-
08		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	132	1	2685	2	Y	-0-					-0-
*09		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	125	1	2622	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981										TOTAL DEPTH 11330	PERF.10818 - 11147						
04		840 N	810	-0-	-30	-0-	806	2	4	9	N	4					201
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	807	2	14	9	N	13					214
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					214
07		837 N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					214
08		806 N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					214
*09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					214

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981										TOTAL DEPTH 11248	PERF.10872	- 11106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		980 N	980	-0-	-0-	45 1	935 2		N	-0-			-0-
05		910 N	910	-0-	-0-	42 1	868 2		N	-0-			-0-
06		897 N	897	-0-	-0-	45 1	852 2		N	-0-			-0-
07		992 N	934	-0-	-58	49 1	885 2		N	-0-			-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	43 1	875 2		N	-0-			-0-
*09		902 N	902	-0-	-0-	41 1	861 2		N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981										TOTAL DEPTH 11285	PERF.10889	- 11105	
04		2192 N	2192	-0-	-0-	102 1	2090 2		N	-0-			-0-
05		2386 N	2386	-0-	-0-	111 1	2275 2		N	-0-			-0-
06		2304 N	2304	-0-	-0-	115 1	2189 2		N	-0-			-0-
07		2331 N	2331	-0-	-0-	121 1	2210 2		N	-0-			-0-
08		2310 N	2310	-0-	-0-	108 1	2202 2		N	-0-			-0-
*09		2237 N	2237	-0-	-0-	102 1	2135 2		N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981										TOTAL DEPTH 11050	PERF.10714	- 10889	
04		570 N	165	-0-	-405	8 1	157 2		N	-0-			-0-
05		589 X	246	-0-	-343	11 1	235 2		N	-0-			-0-
06		1461 X	1461	-0-	-0-	73 1	1388 2		N	-0-			-0-
07		589 X	91	-0-	-498	5 1	86 2		N	-0-			-0-
08		1094 X	1094	-0-	-0-	51 1	1043 2		N	-0-			-0-
09		570 X	353	-0-	-217	16 1	337 2		N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981										TOTAL DEPTH 11456	PERF.10961	- 11282	
04		1156 N	1156	-0-	-0-	54 1	1102 2		Y	-0-			-0-
05		1209 N	1209	-0-	-0-	56 1	1153 2		Y	-0-			-0-
06		1190 N	1190	-0-	-0-	59 1	1131 2		Y	-0-			-0-
07		1206 N	1206	-0-	-0-	63 1	1143 2		Y	-0-			-0-
08		1216 N	1216	-0-	-0-	57 1	1159 2		Y	-0-			-0-
*09		1154 N	1154	-0-	-0-	53 1	1101 2		Y	-0-			-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003										TOTAL DEPTH 11809	PERF. 9578	- 10474	
04		620 N	620	-0-	-0-	58 1	562 2		Y	-0-			8
05		671 N	671	-0-	-0-	61 1	610 2		Y	-0-			8
06		655 N	655	-0-	-0-	61 1	594 2		Y	-0-			8
07		671 N	671	-0-	-0-	64 1	607 2		Y	-0-			8
08		664 N	664	-0-	-0-	61 1	603 2		Y	-0-			8
09		600 N	484	-0-	-116	51 1	433 2		Y	-0-			8

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981										TOTAL DEPTH 10840	PERF. 9017	- 9669	
04		16 N	16	-0-	-0-	1 1	15 2		N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	1 1	15 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981										TOTAL DEPTH 12000	PERF.11141	- 11449	
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2015

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981													TOTAL DEPTH	11250	PERF.10804 - 11130
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	2491	-0-	-509	56	144	1	2347	2	Y	-0-			3
05		2629 X	2573	-0-	-56	-0-	149	1	2424	2	Y	-0-			3
06		2400 X	2121	-0-	-279	-0-	135	1	1986	2	Y	-0-			3
07		2480 X	2212	-0-	-268	-0-	145	1	2067	2	Y	-0-			3
08		2635 X	2138	-0-	-497	-0-	130	1	2008	2	Y	-0-			3
09		2490 X	2073	-0-	-417	-0-	123	1	1950	2	Y	-0-			3

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981													TOTAL DEPTH	11717	PERF.10937 - 11575
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	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-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982													TOTAL DEPTH	11364	PERF.10983 - 11181
04		3000 X	2914	-0-	-86	-0-	135	1	2779	2	Y	-0-			-0-
05		3100 X	2823	-0-	-277	-0-	131	1	2692	2	Y	-0-			-0-
06		3000 X	2849	-0-	-151	-0-	142	1	2707	2	Y	-0-			-0-
07		3069 X	2940	-0-	-129	-0-	153	1	2787	2	Y	-0-			-0-
08		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	142	1	2886	2	Y	-0-			-0-
*09		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	131	1	2739	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004													TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9272 - 9764
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001													TOTAL DEPTH	11549	PERF.10096 - 10511
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
07		155 N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
*09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003													TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9137 - 9815
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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
04		870 N	685	-0-	-185	-0-	32	1	653	2	Y	-0-			-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	37	1	752	2	Y	-0-			-0-
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-			-0-
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	51	1	937	2	Y	-0-			-0-
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-			-0-
*09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	134 1	2763 2	Y	-0-	-0-	
05		2945 X	2842	-0-	-103	-0-	132 1	2710 2	Y	-0-	-0-	
06		2850 X	2619	-0-	-231	-0-	131 1	2488 2	Y	-0-	-0-	
07		2945 X	2673	-0-	-272	-0-	139 1	2534 2	Y	-0-	-0-	
08		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	117 1	2374 2	Y	-0-	-0-	
*09		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	136 1	2846 2	Y	-0-	-0-	

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316												
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	94 1	1935 2	N	-0-	-0-	
05		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	92 1	1875 2	N	-0-	-0-	
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	80 1	1527 2	N	-0-	-0-	
07		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	110 1	1999 2	N	-0-	-0-	
08		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	91 1	1858 2	N	-0-	-0-	
09		1200 N	1079	-0-	-121	-0-	49 1	1030 2	N	-0-	-0-	

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568												
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788												
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 1	297 2	N	-0-	-0-	
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	298 2	N	-0-	-0-	
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	N	-0-	-0-	
07		310 N	7	-0-	-303	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
08		310 N	1	-0-	-309	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117												
04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	45 1	934 2	Y	-0-	-0-	
05		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	47 1	973 2	Y	-0-	-0-	
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-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 N	750	-0-	-60	-0-	35	1	715	2	Y	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-			-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363														
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	96	1	1978	2	N	-0-			-0-
05	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	99	1	2029	2	N	-0-			-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527														
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	97	1	1984	2	N	-0-			-0-
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	95	1	1952	2	N	-0-			-0-
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	97	1	1842	2	N	-0-			-0-
07	2046 N	1508	-0-	-538	-0-	78	1	1430	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1895	-0-	-151	-0-	89	1	1806	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1777	-0-	-173	-0-	81	1	1696	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2322	2	N	-0-			-0-
05	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	101	1	2080	2	N	-0-			-0-
06	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	67	1	1274	2	N	-0-			-0-
07	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	N	-0-			-0-
08	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	131	1	2674	2	N	-0-			-0-
*09	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	116	1	2433	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
04	2190 N	1755	-0-	-435	-0-	81	1	1674	2	N	-0-			-0-
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	122	1	2504	2	N	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	4	-0-	-1825	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347														
04	780 N	513	-0-	-267	-0-	53	1	460	2	N	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	2	N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	N	-0-			-0-
07	527 N	353	-0-	-174	-0-	18	1	335	2	N	-0-			-0-
08	496 N	376	-0-	-120	-0-	18	1	358	2	N	-0-			-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 N	834	-0-	-96	-0-	-0-	39 1	795 2	N	-0-		-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1093 2	N	-0-		-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	994 2	N	-0-		-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	977 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	342	-0-	-805	-0-	-0-	16 1	326 2	N	-0-		-0-
*09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	1011 2	N	-0-		-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266												
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1122 2	Y	-0-		3
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	1099 2	Y	21	9 1	15
							23 9					
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1111 2	Y	38	24 1	29
							42 9					
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	1039 2	Y	29	36 1	22
							32 9					
08	1116 N	926	-0-	-190	-0-	-0-	42 1	854 2	Y	27	18 1	31
							30 9					
09	1080 N	916	-0-	-164	-0-	-0-	40 1	835 2	Y	37	38 1	30
							41 9					

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786												
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	2466 2	N	-0-		-0-
05	713 N	513	-0-	-200	-0-	-0-	24 1	489 2	N	-0-		-0-
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	1576 2	N	-0-		-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	1474 2	N	-0-		-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	886 2	N	-0-		-0-
09	690 N	414	-0-	-276	-0-	-0-	19 1	395 2	N	-0-		-0-

CROFT, M. V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248												
04	1710 N	1595	-0-	-115	-0-	-0-	74 1	1521 2	Y	-0-		-0-
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	1864 2	Y	-0-		-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989										TOTAL DEPTH	11390	PERF.10948	- 11220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989										TOTAL DEPTH	12080	PERF.10962	- 11933			
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	145	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	154	1	3157	2	N	-0-					-0-
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	145	1	2759	2	N	-0-					-0-
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	170	1	3097	2	N	-0-					-0-
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	146	1	2973	2	N	-0-					-0-
*09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	140	1	2916	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989										TOTAL DEPTH	12063	PERF.10863	- 11015			
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989										TOTAL DEPTH	11270	PERF. 9196	- 9874			
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989										TOTAL DEPTH	11626	PERF.11189	- 11508			
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	88	1	1801	2	Y	-0-					-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	95	1	1941	2	Y	-0-					-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	91	1	1730	2	Y	-0-					-0-
07	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	99	1	1802	2	Y	-0-					-0-
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1837	2	Y	-0-					-0-
*09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990										TOTAL DEPTH	11300	PERF.10866	- 11120			
04	1650 N	1034	-0-	-616	-0-	46	1	940	2	Y	44	50	1			243
						48	9									
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1148	2	Y	14	54	1			203
						15	9									
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-	8	1			195
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1152	2	Y	4	4	1			195
						4	9									
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	2	Y	-0-					195
*09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1793	2	Y	-0-					195

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	109	1	2242	2	Y	-0-			-0-
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	122	1	2503	2	Y	-0-			-0-
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-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042														
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-			-0-
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	66	1	1350	2	Y	-0-			-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	69	1	1307	2	Y	-0-			-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-			-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	67	1	1367	2	Y	-0-			-0-
*09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426														
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	2	N	-0-			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	N	-0-			-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	61	1	1104	2	N	-0-			-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	N	-0-			-0-
09	990 N	985	-0-	-5	-0-	45	1	940	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	164 1	3366 2	N	-0-			-0-
05		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	185 1	3800 2	N	-0-			-0-
06		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	180 1	3420 2	N	-0-			-0-
07		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	206 1	3754 2	N	-0-			-0-
08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	162 1	3309 2	N	-0-			-0-
*09		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	171 1	3581 2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774													
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y	-0-			-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 2	Y	-0-			-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	Y	-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-			-0-
09		90 N	8	-0-	-82	-0-	8 2		Y	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954													
04		2040 N	1592	-0-	-448	-0-	74 1	1518 2	Y	-0-			-0-
05		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	117 1	2407 2	Y	-0-			-0-
06		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	122 1	2314 2	Y	-0-			-0-
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	127 1	2323 2	Y	-0-			-0-
08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	112 1	2284 2	Y	-0-			-0-
*09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	106 1	2218 2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159													
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-			-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183													
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	68 1	1391 2	Y	-0-			-0-
05		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	91 1	1871 2	Y	-0-			-0-
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-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307													
04		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	149 1	3059 2	N	-0-			-0-
05		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	150 1	3073 2	N	-0-			-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176													
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	72 1	1487 2	Y	-0-			-0-
05		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	69 1	1410 2	Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y	-0-
05		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	96	1	1970	2	Y	-0-
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	99	1	1883	2	Y	-0-
07		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	2	Y	-0-
09		1860 N	971	-0-	-889	-0-	44	1	927	2	Y	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262												
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-
*09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838												
04		1890 N	1397	-0-	-493	-0-	65	1	1332	2	Y	-0-
05		2170 X	1868	-0-	-302	-0-	87	1	1781	2	Y	-0-
06		2100 X	1702	-0-	-398	-0-	85	1	1617	2	Y	-0-
07		2170 X	1847	-0-	-323	-0-	96	1	1751	2	Y	-0-
08		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	107	1	2170	2	Y	-0-
*09		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	98	1	2042	2	Y	-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944												
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	Y	-0-
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	Y	-0-
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	-0-
*09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076												
04		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1023	2	Y	-0-
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	1020	2	Y	-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	-0-
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-
09		1020 N	999	-0-	-21	-0-	46	1	953	2	Y	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926												
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	2	Y	-0-
05		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	2	Y	-0-
06		900 X	726	-0-	-174	-0-	36	1	690	2	Y	-0-
07		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	63	1	1149	2	Y	-0-
08		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	92	1	1867	2	Y	-0-
*09		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	98	1	2040	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9172 - 9772

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/24/2015

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	84 1	1724 2	N	-0-		-0-
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	85 1	1740 2	N	-0-		-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	90 1	1710 2	N	-0-		-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	97 1	1765 2	N	-0-		-0-
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	87 1	1770 2	N	-0-		-0-
*09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	82 1	1711 2	N	-0-		-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

04	3640 X	3614	-0-	-26	-0-	168 1	3446 2	N	-0-		-0-
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	153 1	3128 2	N	-0-		-0-
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	132 1	2508 2	N	-0-		-0-
07	1550 X	1004	-0-	-546	-0-	52 1	952 2	N	-0-		-0-
08	1550 X	508	-0-	-1042	-0-	24 1	484 2	N	-0-		-0-
*09	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	112 1	2348 2	N	-0-		-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	60 1	1239 2	Y	-0-		-0-
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	63 1	1289 2	Y	-0-		-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	66 1	1260 2	Y	-0-		-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	71 1	1301 2	Y	-0-		-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	64 1	1302 2	Y	-0-		-0-
*09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	61 1	1268 2	Y	-0-		-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

04	330 X	198	-0-	-132	-0-	9 1	189 2	Y	-0-		-0-
05	362 X	362	-0-	-0-	-0-	17 1	345 2	Y	-0-		-0-
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	15 1	292 2	Y	-0-		-0-
07	348 X	348	-0-	-0-	-0-	18 1	330 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	12 1	242 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	12 1	258 2	Y	-0-		-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	58 1	1189 2	Y	-0-		-0-
05	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	60 1	1229 2	Y	-0-		-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	68 1	1395 2	Y	-0-		-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	71 1	1455 2	Y	-0-		-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994													TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778	- 11036	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	127	1	2609	2	Y	-0-				-0-	
05		2170 X	393	-0-	-1777	-0-	18	1	375	2	Y	-0-				-0-	
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	-0-	152	1	3087	2	Y	-0-				-0-	
*09		3000 N	3097	-0-	97	-0-	141	1	2956	2	Y	-0-				-0-	

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994													TOTAL DEPTH	11400	PERF.10966	- 11198	
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	N	-0-				-0-	
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	101	1	2079	2	N	-0-				-0-	
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	2032	2	N	-0-				-0-	
07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	96	1	1759	2	N	-0-				-0-	
08		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	110	1	2231	2	N	-0-				-0-	
*09		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	108	1	2266	2	N	-0-				-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994													TOTAL DEPTH	11019	PERF. 9054	- 9619	
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-				-0-	
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-				-0-	
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-				-0-	
07		682 N	523	-0-	-159	-0-	523	2			Y	-0-				-0-	
08		1178 N	535	-0-	-643	-0-	535	2			Y	-0-				-0-	
09		1170 N	520	-0-	-650	-0-	520	2			Y	-0-				-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994													TOTAL DEPTH	11100	PERF.10732	- 10906	
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	-0-				-0-	
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	82	1	1685	2	Y	-0-				-0-	
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	1572	2	Y	-0-				-0-	
07		1922 N	1638	-0-	-284	-0-	85	1	1553	2	Y	-0-				-0-	
08		1736 N	1465	-0-	-271	-0-	69	1	1396	2	Y	-0-				-0-	
*09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-				-0-	

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994													TOTAL DEPTH	11370	PERF.10950	- 11148	
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	90	1	1855	2	Y	-0-				-0-	
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	2	Y	-0-				-0-	
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-				-0-	
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	2	Y	-0-				-0-	
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	88	1	1794	2	Y	-0-				-0-	
*09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-				-0-	

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994													TOTAL DEPTH	11140	PERF.10764	- 10960	
04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	186	1	3815	2	Y	-0-				-0-	
05		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	211	1	4324	2	Y	-0-				-0-	
06		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	200	1	3812	2	Y	-0-				-0-	
07		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	201	1	3665	2	Y	-0-				-0-	
08		4526 X	3393	-0-	-1133	-0-	159	1	3234	2	Y	-0-				-0-	
09		4380 X	1932	-0-	-2448	-0-	88	1	1844	2	Y	-0-				-0-	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994													TOTAL DEPTH	11470	PERF. 9738	- 10162	
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-				-0-	
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-				-0-	
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-				-0-	
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-				-0-	
08		310 N	156	-0-	-154	-0-	7	1	149	2	Y	-0-				-0-	
*09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE										
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																				
JOBE #1	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	98 1	2009 2	Y	-0-		19									
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	112 1	2305 2	Y	69	33 1	55									
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	76 9	109 1	2082 2	Y	143 89 1	109									
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	157 9	123 1	2246 2	Y	137 137 1	109									
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	151 9	118 1	2399 2	Y	82 71 1	120									
*09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	90 9	94 1	1961 2	Y	175 163 1	132									
						193 9														

LENAMON, L.K.										WELL #:		4	RRCID ->	152129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9265 - 9780
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	16 1	329 2	Y	-0-		-0-									
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	6 1	129 2	Y	-0-		-0-									
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	325 2	Y	-0-		-0-									
07	372 N	210	-0-	-162	-0-	11 1	199 2	Y	-0-		-0-									
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	284 2	Y	-0-		-0-									
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	12 1	241 2	Y	-0-		-0-									

STONE, R.E. GAS UNIT										WELL #:		3	RRCID ->	152160	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10832 - 11016
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	76 1	1556 2	N	-0-		-0-									
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	58 1	1194 2	N	-0-		-0-									
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	67 1	1272 2	N	-0-		-0-									
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	80 1	1454 2	N	-0-		-0-									
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	97 1	1975 2	N	-0-		-0-									
*09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	81 1	1701 2	N	-0-		-0-									

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT										WELL #:		3	RRCID ->	152380	COMPL. DATE	10/19/1994	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11252 - 11492
04	3000 N	1819	-0-	-1181	925	84 1	1735 2	N	-0-		-0-									
05	2740 X	1815	-0-	-925	-0-	84 1	1731 2	N	-0-		-0-									
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-									

HAWKINS, J. G.										WELL #:		3	RRCID ->	152542	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10771 - 10968
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30 1	612 2	Y	-0-		-0-									
05	806 X	651	-0-	-155	-0-	30 1	621 2	Y	-0-		-0-									
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-									

SPENCE, RALPH										WELL #:		3	RRCID ->	153785	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10784 - 11006
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	184 1	3774 2	Y	-0-		-0-									
05	3813 X	2937	-0-	-876	-0-	137 1	2800 2	Y	-0-		-0-									
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-									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	264	1	5418	2	Y	-0-			-0-
05	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	282	1	5788	2	Y	-0-			-0-
06	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	300	1	5699	2	Y	-0-			-0-
07	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	327	1	5965	2	Y	-0-			-0-
08	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	291	1	5935	2	Y	-0-			-0-
*09	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	266	1	5568	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796														
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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														
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	104	1	2143	2	Y	-0-			-0-
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	100	1	2057	2	Y	-0-			-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	Y	-0-			-0-
07	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	118	1	2146	2	Y	-0-			-0-
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	106	1	2161	2	Y	-0-			-0-
*09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	91	1	1893	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198														
04	1380 N	1315	-0-	-65	-0-	61	1	1254	2	Y	-0-			-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	-0-			-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	2	Y	-0-			-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	2	Y	-0-			-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	69	1	1400	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	61	1	1275	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962																	
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	49	1	997	2	Y	-0-					-0-
05		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	53	1	975	2	Y	-0-					-0-
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-					-0-
*09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	974	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000																	
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	2	Y	-0-					-0-
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088																	
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	65	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	66	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07		1364 N	1363	-0-	-1	-0-	71	1	1292	2	Y	-0-					-0-
08		1395 N	1333	-0-	-62	-0-	62	1	1271	2	Y	-0-					-0-
09		1320 N	1289	-0-	-31	-0-	59	1	1230	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308																	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
*09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	182 1	3742 2	Y	-0-		-0-
05		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	138 1	2829 2	Y	-0-		-0-
06		2220 X	1868	-0-	-352	-0-	93 1	1775 2	Y	-0-		-0-
07		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	216 1	3934 2	Y	-0-		-0-
08		3720 X	2505	-0-	-1215	-0-	117 1	2388 2	Y	-0-		-0-
09		3600 X	3159	-0-	-441	-0-	144 1	3015 2	Y	-0-		-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9512 - 9753												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2015												

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079												
04		180 N	145	-0-	-35	-0-	7 1	138 2	Y	-0-		-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	Y	-0-		-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866												
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	73 1	1505 2	Y	-0-		-0-
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	71 1	1455 2	Y	-0-		-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184												
04		2400 N	1147	-0-	-1253	-0-	53 1	1094 2	Y	-0-		-0-
05		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	113 1	2324 2	Y	-0-		-0-
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-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286												
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	89 1	1831 2	Y	-0-		-0-
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	91 1	1866 2	Y	-0-		-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122												
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	65 1	1341 2	Y	-0-		-0-
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	67 1	1370 2	Y	-0-		-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	43 1	889 2	Y	-0-				-0-
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	45 1	915 2	Y	-0-				-0-
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-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997										TOTAL DEPTH	11300	PERF.10966	- 11060	
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	26 1	528 2	Y	-0-				-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	26 1	524 2	Y	-0-				-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	26 1	500 2	Y	-0-				-0-
07		527 N	522	-0-	-5	-0-	27 1	495 2	Y	-0-				-0-
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	22 1	450 2	Y	-0-				-0-
09		450 N	392	-0-	-58	-0-	18 1	374 2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997										TOTAL DEPTH	11100	PERF.10724	- 10888	
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	69 1	1425 2	N	-0-				-0-
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	55 1	1125 2	N	-0-				-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	68 1	1292 2	N	-0-				-0-
07		1271 N	364	-0-	-907	-0-	19 1	345 2	N	-0-				-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	85 1	1741 2	N	-0-				-0-
*09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	74 1	1543 2	N	-0-				-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11284	- 11520	
04		990 N	619	-0-	-371	-0-	29 1	590 2	Y	-0-				-0-
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	34 1	694 2	Y	-0-				-0-
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	57 1	1081 2	Y	-0-				-0-
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	57 1	1040 2	Y	-0-				-0-
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	55 1	1113 2	Y	-0-				-0-
*09		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	50 1	1044 2	Y	-0-				-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9217	- 9790	
04		780 N	727	-0-	-53	-0-	34 1	693 2	Y	-0-				-0-
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	36 1	736 2	Y	-0-				-0-
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	35 1	670 2	Y	-0-				-0-
07		744 N	730	-0-	-14	-0-	38 1	692 2	Y	-0-				-0-
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	41 1	827 2	Y	-0-				-0-
*09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	34 1	718 2	Y	-0-				-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997										TOTAL DEPTH	11277	PERF.10922	- 11084	
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	258 2	Y	-0-				-0-
05		155 N	119	-0-	-36	-0-	6 1	113 2	Y	-0-				-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 2	Y	-0-				-0-
07		279 N	232	-0-	-47	-0-	12 1	220 2	Y	-0-				-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	Y	-0-				-0-
*09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 2	Y	-0-				-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997										TOTAL DEPTH	11180	PERF.10842	- 10994	
04		1200 N	1084	-0-	-116	-0-	50 1	1034 2	Y	-0-				-0-
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	50 1	1026 2	Y	-0-				-0-
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	51 1	968 2	Y	-0-				-0-
07		1116 N	979	-0-	-137	-0-	51 1	928 2	Y	-0-				-0-
08		1085 N	994	-0-	-91	-0-	47 1	947 2	Y	-0-				-0-
*09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	52 1	1087 2	Y	-0-				-0-

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

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997										TOTAL DEPTH	PERF.11344 - 11398							
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997										TOTAL DEPTH	PERF.10790 - 10878							
04		2430 N	2311	-0-	-119	-0-	-0-	107	1	2204	2	Y	-0-					-0-
05		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2467	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997										TOTAL DEPTH	PERF. 9799 - 10198							
04		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2066	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	PERF.11170 - 11412							
04		2850 X	2641	-0-	-209	-0-	-0-	123	1	2518	2	N	-0-					-0-
05		3255 X	2713	-0-	-542	-0-	-0-	126	1	2587	2	N	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997										TOTAL DEPTH	PERF. 9596 - 9626							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997										TOTAL DEPTH	PERF.11480 - 11647							
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	Y	-0-					-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	947	2	Y	-0-					-0-
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-

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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	
08		T. A.	35	-0-	35	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35			Y	-0-	-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004										TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9268 - 9787		
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-	
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-	
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-	
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	Y	-0-	
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-	
*09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-	

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997										TOTAL DEPTH 11675	PERF.11259 - 11446		
04		960 N	808	-0-	-152	-0-	38	1	770	2	N	-0-	
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	2	N	-0-	
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-	
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	2	N	-0-	
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	848	2	N	-0-	
*09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	N	-0-	

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997										TOTAL DEPTH 11175	PERF.10770 - 10930		
04		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	65	1	1344	2	Y	-0-	
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-	
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	
07		155 N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	Y	-0-	
*09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	-0-	

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998										TOTAL DEPTH 11247	PERF. 9226 - 11114		
04		750 N	669	-0-	-81	-0-	31	1	638	2	Y	-0-	
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	-0-	
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	-0-	
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	Y	-0-	
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-	
*09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-	

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998										TOTAL DEPTH 11461	PERF.11094 - 11284		
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	-0-	
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	2	Y	-0-	
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	Y	-0-	
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	105	1	1909	2	Y	-0-	
08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1711	2	Y	-0-	
*09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998										TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9866 - 9910		
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-	
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	
*09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-				-0-	
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-				-0-	
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-	
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-	
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-	
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998													TOTAL DEPTH	11500	PERF.10202 - 10218		
04		240 N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	2	Y	-0-				-0-	
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-				-0-	
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-				-0-	
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-				-0-	
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-				-0-	
*09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-				-0-	

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998													TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4400 - 4966		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998													TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9198 - 10036		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10740	PERF.10345 - 10476		
04		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-				-0-	
05		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	2	Y	-0-				-0-	
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	2	Y	-0-				-0-	
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1552	2	Y	-0-				-0-	
08		1674 N	1604	-0-	-70	-0-	75	1	1529	2	Y	-0-				-0-	
09		1620 N	1517	-0-	-103	-0-	69	1	1448	2	Y	-0-				-0-	

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998													TOTAL DEPTH	11350	PERF.11005 - 11148		
04		780 N	773	-0-	-7	-0-	36	1	737	2	N	-0-				-0-	
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	N	-0-				-0-	
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	850	2	N	-0-				-0-	
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	N	-0-				-0-	
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	N	-0-				-0-	
09		900 N	874	-0-	-26	-0-	40	1	834	2	N	-0-				-0-	

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10740 - 10869		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	4637	-0-	4637	4637	212	1	4425	2	Y	-0-				-0-	

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60 1	1233 2	Y	-0-		-0-
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	37 1	762 2	Y	-0-		-0-
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	68 1	1286 2	Y	-0-		-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	73 1	1339 2	Y	-0-		-0-
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	52 1	1062 2	Y	-0-		-0-
09		1170 N	418	-0-	-752	-0-	19 1	399 2	Y	-0-		-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290												
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	59 1	589 2	Y	-0-		-0-
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	61 1	621 2	Y	-0-		-0-
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	60 1	568 2	Y	-0-		-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	31 1	570 2	Y	-0-		-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	28 1	568 2	Y	-0-		-0-
*09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	27 1	560 2	Y	-0-		-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872												
04		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	180 1	3691 2	Y	-0-		79
05		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	190 1	3893 2	Y	-0-	10 1	69
06		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	201 1	3815 2	Y	-0-	30 1	39
07		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	226 1	4119 2	Y	34	45 1	28
							37 9					
08		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	196 1	3983 2	Y	36	24 1	40
							40 9					
*09		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	189 1	3954 2	Y	58	54 1	44
							64 9					

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09		T. A.	181	-0-	181	181	8 1	173 2	Y	-0-		3

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280												
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	N	-0-		-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	N	-0-		-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	N	-0-		-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	N	-0-		-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 2	N	-0-		-0-
*09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 2	N	-0-		-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978												
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
*09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999										TOTAL DEPTH	11300	PERF.11000 - 11143				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2310 N	2304	-0-	-6	-0-	107	1	2197	2	Y	-0-					-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	109	1	2242	2	Y	-0-					-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	2	Y	-0-					-0-
07	2387 N	2174	-0-	-213	-0-	113	1	2061	2	Y	-0-					-0-
08	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	102	1	2072	2	Y	-0-					-0-
09	2160 N	2100	-0-	-60	-0-	96	1	2004	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11318 - 11466				
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	171	-0-	-108	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000										TOTAL DEPTH	11000	PERF.10776 - 10832				
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000										TOTAL DEPTH	11300	PERF.10530 - 11085				
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	76	1	1552	2	Y	-0-					-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	78	1	1604	2	Y	-0-					-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	81	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	87	1	1595	2	Y	-0-					-0-
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	78	1	1597	2	Y	-0-					-0-
*09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000										TOTAL DEPTH	11970	PERF.11320 - 11644				
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	76	1	1567	2	N	-0-					-0-
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	81	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	87	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	2	N	-0-					-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	90	1	1823	2	N	-0-					-0-
*09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11162 - 11326				
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	1220	2	N	-0-					-0-
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	74	1	1525	2	N	-0-					-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	91	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	105	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	N	-0-					-0-
*09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	90	1	1881	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000										TOTAL DEPTH	11222	PERF. 9528 - 11023				
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 11126	PERF. 9256	-		9885				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-		-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-

LAURENCE, R. A.		WELL #: 6	RRCID -> 178971	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11010	-		11256				
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	81	1	1662	2	N	-0-		-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	N	-0-		-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	2	N	-0-		-0-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	151	1	2180	2	N	-0-		-0-
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	130	1	2004	2	N	-0-		-0-
*09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	121	1	1908	2	N	-0-		-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU		WELL #: 4	RRCID -> 179534	COMPL. DATE 09/24/2000	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 9410	-		9539				
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-		-0-

STONE, R.E. GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 179550	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 11282	PERF. 9350	-		9996				
04	330 N	232	-0-	-98	-0-	11	1	221	2	N	-0-		-0-
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	10	1	195	2	N	-0-		-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-		-0-
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	10	1	182	2	N	-0-		-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	N	-0-		-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	2	N	-0-		-0-

RAINES, B. J.		WELL #: 7	RRCID -> 179690	COMPL. DATE 10/12/2000	TOTAL DEPTH 11632	PERF.11133	-		11324				
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1351	2	Y	-0-		-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1436	2	Y	-0-		-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1343	2	Y	-0-		-0-
07	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-		-0-
08	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	63	1	1276	2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1115	-0-	-205	-0-	51	1	1064	2	Y	-0-		-0-

THURMAN, M. J. ESTATE		WELL #: 5	RRCID -> 179838	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 10884	PERF. 8939	-		9573				
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-		-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-		-0-
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	2	Y	-0-		-0-
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	76	1	1383	2	Y	-0-		-0-
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	Y	-0-		-0-
*09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-		-0-

MILES, C. A.		WELL #: 6	RRCID -> 180147	COMPL. DATE 09/02/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11374	-		11483				
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	95	1	1943	2	N	-0-		-0-
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	103	1	2110	2	N	-0-		-0-
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	106	1	2020	2	N	-0-		-0-
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	114	1	2076	2	N	-0-		-0-
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	103	1	2102	2	N	-0-		-0-
09	2100 N	2095	-0-	-5	-0-	96	1	1999	2	N	-0-		-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1438	2	N	-0-			-0-
05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
08		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000													TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596		
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	86	1	1141	2	Y	-0-			-0-
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	84	1	1082	2	Y	-0-			-0-
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-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000													TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264		
04		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	132	1	2717	2	Y	-0-			-0-
05		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	138	1	2832	2	Y	24	9	1	15
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

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004													TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000													TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992		
04		960 N	902	-0-	-58	-0-	42	1	860	2	Y	-0-			-0-
05		1085 X	839	-0-	-246	-0-	39	1	800	2	Y	-0-			-0-
06		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-			-0-
07		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-			-0-
08		992 X	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	-0-			-0-
*09		970 X	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000													TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892		
04		1140 N	1036	-0-	-104	-0-	48	1	988	2	Y	-0-			-0-
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-			-0-
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	Y	-0-			-0-
07		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-			-0-
08		1240 N	1161	-0-	-79	-0-	54	1	1107	2	Y	-0-			-0-
*09		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	49 1	1000 2	Y	-0-	-0-	
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	49 1	1010 2	Y	-0-	-0-	
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	49 1	939 2	Y	-0-	-0-	
07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	52 1	957 2	Y	-0-	-0-	
08		992 N	982	-0-	-10	-0-	46 1	936 2	Y	-0-	-0-	
09		960 N	951	-0-	-9	-0-	43 1	908 2	Y	-0-	-0-	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399												
04		840 N	726	-0-	-114	-0-	62 1	664 2	Y	-0-	-0-	
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	69 1	766 2	Y	-0-	-0-	
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	56 1	486 2	Y	-0-	-0-	
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	70 1	714 2	Y	-0-	-0-	
08		837 N	768	-0-	-69	-0-	66 1	702 2	Y	-0-	-0-	
*09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	64 1	715 2	Y	-0-	-0-	
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148												
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	21 1	423 2	Y	-0-	-0-	
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	22 1	442 2	Y	-0-	-0-	
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	22 1	426 2	Y	-0-	-0-	
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	24 1	438 2	Y	-0-	-0-	
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	22 1	446 2	Y	-0-	-0-	
*09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	21 1	447 2	Y	-0-	-0-	
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		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												
04		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	142 1	2916 2	N	-0-	-0-	
05		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	151 1	3098 2	N	-0-	-0-	
06		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	156 1	2972 2	N	-0-	-0-	
07		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	168 1	3069 2	N	-0-	-0-	
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	145 1	2962 2	N	-0-	-0-	
*09		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	133 1	2789 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 182155	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 11753	PERF. 11288	- 11518					
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	
04		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	99 1	2040 2	N	-0-	-0-	
05		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	105 1	2155 2	N	-0-	-0-	
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	109 1	2077 2	N	-0-	-0-	
07		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	121 1	2208 2	N	-0-	-0-	
08		2263 N	2143	-0-	-120	-0-	100 1	2043 2	N	-0-	-0-	
09		2190 N	2078	-0-	-112	-0-	95 1	1983 2	N	-0-	-0-	

CROFT, M. V.		WELL #: 4	RRCID -> 182257	COMPL. DATE 04/03/2001	TOTAL DEPTH 11122	PERF. 10802	- 10902					
04		1890 N	1772	-0-	-118	-0-	82 1	1690 2	N	-0-	-0-	
05		1953 N	1858	-0-	-95	-0-	86 1	1772 2	N	-0-	-0-	
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	85 1	1609 2	N	-0-	-0-	
07		1829 N	1707	-0-	-122	-0-	89 1	1618 2	N	-0-	-0-	
08		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	81 1	1651 2	N	-0-	-0-	
09		1680 N	1671	-0-	-9	-0-	76 1	1595 2	N	-0-	-0-	

CLANCY, JOE A.		WELL #: 5	RRCID -> 182331	COMPL. DATE 03/20/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9125	- 9701					
04		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	670 1	4500 2	Y	-0-	-0-	
05		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	687 1	4489 2	Y	-0-	-0-	
06		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	686 1	4444 2	Y	-0-	-0-	
07		5332 X	3149	-0-	-2183	-0-	607 1	2542 2	Y	-0-	-0-	
08		5332 X	1617	-0-	-3715	-0-	516 1	1101 2	Y	-0-	-0-	
09		5160 X	4626	-0-	-534	-0-	643 1	3983 2	Y	-0-	-0-	

SMYTHE, E. L.		WELL #: 10	RRCID -> 182748	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 11570	PERF. 11142	- 11286					
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	42 1	862 2	Y	-0-	-0-	
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	48 1	988 2	Y	-0-	-0-	
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51 1	970 2	Y	-0-	-0-	
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	55 1	1000 2	Y	-0-	-0-	
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	43 1	883 2	Y	-0-	-0-	
09		840 N	795	-0-	-45	-0-	36 1	759 2	Y	-0-	-0-	

SPENCE, RALPH		WELL #: 6	RRCID -> 183296	COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH 11268	PERF. 9191	- 9836					
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-	
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	3 1	70 2	Y	-0-	-0-	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-	-0-	
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-	
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	Y	-0-	-0-	
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-	

VANCE, MAE B. "A"		WELL #: 4	RRCID -> 183324	COMPL. DATE 05/28/2001	TOTAL DEPTH 11032	PERF. 10659	- 10807					
04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	81 1	1665 2	Y	-0-	-0-	
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	61 1	1257 2	Y	-0-	-0-	
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	39 1	734 2	Y	-0-	-0-	
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	72 1	1305 2	Y	-0-	-0-	
08		1333 N	1081	-0-	-252	-0-	51 1	1030 2	Y	-0-	-0-	
*09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	36 1	745 2	Y	-0-	-0-	

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 6	RRCID -> 183682	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 11140	- 11200					
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	60 1	1223 2	N	-0-	-0-	
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70 1	1445 2	N	-0-	-0-	
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-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	77 1	1585 2	Y	-0-				-0-
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	84 1	1713 2	Y	-0-				-0-
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	91 1	1728 2	Y	-0-				-0-
07		1705 N	824	-0-	-881	-0-	43 1	781 2	Y	-0-				-0-
08		1581 N	107	-0-	-1474	-0-	5 1	102 2	Y	-0-				-0-
*09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	81 1	1687 2	Y	-0-				-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029														
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	399 2	Y	-0-				-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	20 1	411 2	Y	-0-				-0-
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	21 1	396 2	Y	-0-				-0-
07		434 N	427	-0-	-7	-0-	22 1	405 2	Y	-0-				-0-
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	405 2	Y	-0-				-0-
*09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	19 1	389 2	Y	-0-				-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292														
04		840 N	739	-0-	-101	-0-	9 1	730 2	Y	-0-				-0-
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	8 1	688 2	Y	-0-				-0-
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	8 1	680 2	Y	-0-				-0-
07		775 N	712	-0-	-63	-0-	10 1	702 2	Y	-0-				-0-
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	8 1	688 2	Y	-0-				-0-
*09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	9 1	824 2	Y	-0-				-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129														
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	68 1	1403 2	Y	-0-				-0-
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	65 1	1332 2	Y	-0-				-0-
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	72 1	1372 2	Y	-0-				-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	80 1	1454 2	Y	-0-				-0-
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	68 1	1389 2	Y	-0-				-0-
*09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	65 1	1363 2	Y	-0-				-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119														
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	83 1	1704 2	Y	-0-				-0-
05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	87 1	1776 2	Y	-0-				-0-
06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	89 1	1700 2	Y	-0-				-0-
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	101 1	1848 2	Y	-0-				-0-
08		1860 N	1832	-0-	-28	-0-	86 1	1746 2	Y	-0-				-0-
09		1800 N	1791	-0-	-9	-0-	82 1	1709 2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861														
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	75 1	1532 2	Y	-0-				-0-
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	72 1	1484 2	Y	-0-				-0-
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	70 1	1338 2	Y	-0-				-0-
07		1457 N	1293	-0-	-164	-0-	67 1	1226 2	Y	-0-				-0-
08		1550 N	1316	-0-	-234	-0-	62 1	1254 2	Y	-0-				-0-
09		1410 N	1120	-0-	-290	-0-	51 1	1069 2	Y	-0-				-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894														
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	54 1	1110 2	N	-0-				-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	49 1	994 2	N	-0-				-0-
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	54 1	1022 2	N	-0-				-0-
07		1209 N	1157	-0-	-52	-0-	60 1	1097 2	N	-0-				-0-
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	63 1	1286 2	N	-0-				-0-
*09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	53 1	1114 2	N	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	861	-0-	-159	-0-	40	1	821	2	N	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	54	1	1116	2	N	-0-			-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-			-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	682	-0-	-496	-0-	32	1	650	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	641	-0-	-409	-0-	29	1	612	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680														
04	2850 X	2760	-0-	-90	-0-	128	1	2632	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2701	-0-	-244	-0-	126	1	2575	2	N	-0-			-0-
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	147	1	2795	2	N	-0-			-0-
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	168	1	3062	2	N	-0-			-0-
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	144	1	2932	2	N	-0-			-0-
*09	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	134	1	2801	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419														
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343														
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	92	1	1897	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	95	1	1955	2	N	-0-			-0-
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1620	2	N	-0-			-0-
07	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	94	1	1708	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	92	1	1870	2	N	-0-			-0-
*09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	79	1	1648	2	N	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
04	630 N	497	-0-	-133	-0-	23	1	474	2	Y	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	323	-0-	-204	-0-	17	1	306	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			-0-
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	120 1	2466 2	Y	-0-	-0-			-0-	
05		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	124 1	2546 2	Y	-0-	-0-			-0-	
06		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	125 1	2380 2	Y	-0-	-0-			-0-	
07		2604 N	2449	-0-	-155	-0-	127 1	2322 2	Y	-0-	-0-			-0-	
08		2573 N	2299	-0-	-274	-0-	108 1	2191 2	Y	-0-	-0-			-0-	
09		2490 N	2233	-0-	-257	-0-	102 1	2131 2	Y	-0-	-0-			-0-	

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834															
04		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	638 1	1963 2	Y	-0-	-0-			-0-	
05		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	656 1	1956 2	Y	-0-	-0-			-0-	
06		2400 X	1645	-0-	-755	-0-	598 1	1047 2	Y	-0-	-0-			-0-	
07		2480 X	2424	-0-	-56	-0-	658 1	1766 2	Y	-0-	-0-			-0-	
08		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	671 1	2235 2	Y	-0-	-0-			-0-	
*09		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	668 1	2604 2	Y	-0-	-0-			-0-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841															
04		120 N	65	-0-	-55	-0-	3 1	62 2	Y	-0-	-0-			-0-	
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-	-0-			-0-	
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-	-0-			-0-	
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	-0-			-0-	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-	-0-			-0-	
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-	-0-			-0-	

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002															
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	93 1	1905 2	Y	-0-	-0-			-0-	
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	95 1	1943 2	Y	-0-	-0-			-0-	
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	89 1	1698 2	Y	-0-	-0-			-0-	
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	76 1	1388 2	Y	-0-	-0-			-0-	
08		2046 N	1557	-0-	-489	-0-	73 1	1484 2	Y	-0-	-0-			-0-	
09		1800 N	1339	-0-	-461	-0-	61 1	1278 2	Y	-0-	-0-			-0-	

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093															
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264															
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	51 1	1054 2	Y	-0-	-0-			-0-	
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	53 1	1089 2	Y	-0-	-0-			-0-	
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	56 1	1061 2	Y	-0-	-0-			-0-	
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	60 1	1093 2	Y	-0-	-0-			-0-	
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	53 1	1088 2	Y	-0-	-0-			-0-	
*09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50 1	1045 2	Y	-0-	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-			-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-			-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	2	Y	-0-			-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	-0-			-0-
*09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

04	2337 N	1828	-0-	-509	-0-	85	1	1743	2	N	-0-			-0-
05	1922 X	1875	-0-	-47	-0-	87	1	1788	2	N	-0-			-0-
06	1860 X	1708	-0-	-152	-0-	85	1	1623	2	N	-0-			-0-
07	1922 X	1863	-0-	-59	-0-	97	1	1766	2	N	-0-			-0-
08	1922 X	1772	-0-	-150	-0-	83	1	1689	2	N	-0-			-0-
09	1830 X	1807	-0-	-23	-0-	83	1	1724	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	175	1	3589	2	N	-0-			-0-
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	183	1	3751	2	N	-0-			-0-
06	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	194	1	3693	2	N	-0-			-0-
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	207	1	3776	2	N	-0-			-0-
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	182	1	3701	2	N	-0-			-0-
*09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	167	1	3491	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

04	3900 X	3508	-0-	-392	-0-	163	1	3345	2	N	-0-			-0-
05	4030 X	3983	-0-	-47	-0-	185	1	3798	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3716	-0-	-4	-0-	186	1	3530	2	N	-0-			-0-
07	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	202	1	3683	2	N	-0-			-0-
08	3968 X	3454	-0-	-514	-0-	162	1	3292	2	N	-0-			-0-
*09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	179	1	3741	2	N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

04	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	244	1	5023	2	Y	-0-			-0-
05	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	249	1	5105	2	Y	-0-			-0-
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	258	1	4911	2	Y	-0-			-0-
07	5208 X	4631	-0-	-577	-0-	241	1	4390	2	Y	-0-			-0-
08	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	230	1	4694	2	Y	-0-			-0-
09	4680 X	4399	-0-	-281	-0-	201	1	4198	2	Y	-0-			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

04	3990 X	3573	-0-	-417	-0-	166	1	3407	2	N	-0-			97
05	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	206	1	4222	2	N	-0-			97
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	203	1	3854	2	N	-0-			97
07	4061 X	3370	-0-	-691	-0-	175	1	3195	2	N	-0-			97
08	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	285	1	5799	2	N	-0-			97
09	4290 X	3721	-0-	-569	-0-	170	1	3551	2	N	-0-			97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

04	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	483	1	9915	2	Y	-0-			32
05	10416 X	10201	-0-	-215	-0-	475	1	9726	2	Y	-0-			32
06	10080 X	9898	-0-	-182	-0-	493	1	9405	2	Y	-0-			32
07	10416 X	10156	-0-	-260	-0-	528	1	9628	2	Y	-0-			32
08	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	470	1	9577	2	Y	-0-			32
09	9600 X	7639	-0-	-1961	-0-	349	1	7290	2	Y	-0-			32

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	900 N	854	-0-	-46	-0-	38 1	816 2	N	-0-	64	
05	930 N	889	-0-	-41	-0-	40 1	849 2	N	-0-	64	
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	40 1	852 2	N	-0-	64	
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	40 1	840 2	N	-0-	64	
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	39 1	834 2	N	-0-	64	
09	900 N	823	-0-	-77	-0-	37 1	786 2	N	-0-	64	

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325									
JOBE		WELL #: 1		RRCID -> 106689		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JOBE #1		WELL #: 6		RRCID -> 179268		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.		828082									
OAKES, C.W. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209539		COMPL. DATE 01/04/2021		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959			
04	28298 X	7823	-0-	-20475	-0-	7823 2		N	-0-	85	
05	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790 2		N	-0-	85	
06	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577 2		N	-0-	85	
07	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254 2		N	-0-	85	
*08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 2		N	-0-	85	
09	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			
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-	83	
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-	83	
06	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	1699 2		N	-0-	83	
07	1891 N	1684	-0-	-207	-0-	1684 2		N	-0-	83	
08	1891 N	1767	-0-	-124	-0-	1767 2		N	-0-	83	
09	1710 N	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			
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	132	
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-	132	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	132	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	132	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	132	
09	0 N	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-			70
05		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-			70
06		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3593	2	1	9	N	-0-	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		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614															
04		4710 X	3459	-0-	-1251	-0-	3459	2			N	-0-			32
05		4867 X	3386	-0-	-1481	-0-	3386	2			N	-0-			32
06		4710 X	3220	-0-	-1490	-0-	3220	2			N	-0-			32
07		4030 X	3416	-0-	-614	-0-	3416	2			N	-0-			32
08		4030 X	2787	-0-	-1243	-0-	2787	2			N	-0-			32
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116															
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			73
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			73
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			73
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			73
*08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			73
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			73

TGNR GULF COAST LLC 850992															
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526															
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
*09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274															
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
06		510 N	159	-0-	-351	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
07		310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
08		T. A.	312	-0-	312	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	312				Y	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448															
04		2580 X	2426	-0-	-154	-0-	2426	2			Y	-0-			-0-
05		2666 X	1842	-0-	-824	-0-	1842	2			Y	-0-			-0-
06		2580 X	1528	-0-	-1052	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
07		2666 X	1606	-0-	-1060	-0-	1606	2			Y	-0-			-0-
08		1860 X	1346	-0-	-514	-0-	1346	2			Y	-0-			-0-
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317												
04	2520	N	2371	-0-	-149	-0-	69	1	2302	2	N	10
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	2	N	10
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	2	N	10
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	80	1	2674	2	N	10
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	82	1	2744	2	N	10
*09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	77	1	2581	2	N	10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121												
04	900	N	672	-0-	-228	-0-	20	1	652	2	N	-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	21	1	691	2	N	-0-
06	840	N	485	-0-	-355	-0-	14	1	471	2	N	-0-
07	682	N	460	-0-	-222	-0-	13	1	447	2	N	-0-
08	713	N	366	-0-	-347	-0-	11	1	355	2	N	-0-
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	11	1	359	2	N	-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676												
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107												
04	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	43	1	1423	2	N	-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	39	1	1285	2	N	-0-
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	45	1	1500	2	N	-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	43	1	1423	2	N	-0-
*09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	57	1	1890	2	N	-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209												
04	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	110	1	3660	2	N	48
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	123	1	4085	2	N	48
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	129	1	4306	2	N	48
07	4216	X	4181	-0-	-35	-0-	122	1	4059	2	N	48
08	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	119	1	3958	2	N	48
09	4080	X	3232	-0-	-848	-0-	94	1	3138	2	N	48

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1830 N	1586	-0-	-244	-0-	46	1	1540	2	N	-0-			28
05		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	42	1	1405	2	N	-0-			28
06		1830 N	1139	-0-	-691	-0-	33	1	1106	2	N	-0-			28
07		1643 N	1285	-0-	-358	-0-	37	1	1248	2	N	-0-			28
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	56	1	1881	2	N	-0-			28
*09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	2	N	-0-			28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912															
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
06		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
07		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	3892	-0-	792	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
*09		3000 N	4252	-0-	1252	-0-	2044	4252	2		N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167															
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	34	1	1133	2	N	-0-			-0-
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	2	N	-0-			-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	N	-0-			-0-
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-			-0-
*09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1467	2	N	-0-			-0-

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-				-0-
05	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-				-0-
06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-				-0-
07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-				-0-
08	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-				-0-
*09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-				-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PETEY WISEBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

04	2640 N	448	-0-	-2192	-0-	44	1	404	2	N	-0-				84
05	2728 N	325	-0-	-2403	-0-	40	1	285	2	N	-0-				84
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
						17	9								

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	036845	COMPL. DATE	06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 7942 - 7949
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7900 - 7905
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906 - 7913
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940 - 7945
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7914 - 7925
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 7972
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//	71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7945 - 7971	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7924 - 7929	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7719 - 7728	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	74	RRCID ->	045663	COMPL. DATE	02/12/1950	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7946 - 7965	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210

PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:	143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7844 - 7860	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	30	RRCID ->	047898	COMPL. DATE	09/20/1949	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 7929 - 7934	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7834 - 7860	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//	71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7845 - 7875
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		
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7845 - 7885
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7870 - 7880
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7823 - 7830
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)				71624 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
GILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113473	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11459 - 11663
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLIAM "C"		WELL #:		1	RRCID ->	117288	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11525 - 11760
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POKEY (PETTIT)				72170 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC				186717							
SCHARFF GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	251747	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 6965 - 6970
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POKEY (TRAVIS PEAK)				72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
VANCE, MAE B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179692	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7311 - 7322
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. VANCE, MAE B.		//CONT.//	72170 500 809331	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	203 1	4510 2	N		16					45
05		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	18 9	4476 2	N		14					59
06		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	15 9	4324 2	N		18					77
07		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	194 1	3856 2	N		15					92
08		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	20 9	3998 2	N		18					110
09		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	173 1			N	NO RPT					110

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT			72170 710 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	326 1	6692 2	Y		-0-					-0-
05		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	335 1	6857 2	Y		-0-					-0-
06		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	345 1	6567 2	Y		-0-					-0-
07		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	369 1	6727 2	Y		-0-					-0-
08		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	328 1	6681 2	Y		-0-					-0-
*09		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	307 1	6420 2	Y		-0-					-0-

ARCHER, A. E.																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	162 1	3330 2	Y		-0-					-0-
05		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	166 1	3409 2	Y		-0-					-0-
06		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	169 1	3208 2	Y		-0-					-0-
07		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	175 1	3193 2	Y		-0-					-0-
08		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	157 1	3196 2	Y		-0-					-0-
*09		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	148 1	3089 2	Y		-0-					-0-

WILD TURKEY																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12				N	NO RPT			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

04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	338	1	1745	2	N	-0-		108
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	291	1	1838	2	N	-0-		108
06	2550 N	2214	-0-	-336	-0-	290	1	1924	2	N	-0-		108
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	308	1	1928	2	N	-0-		108
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	298	1	1851	2	N	-0-		108
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			108

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	181	1	932	2	N	-0-		-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	283	1	1784	2	N	-0-		-0-
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	284	1	1882	2	N	-0-		-0-
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	271	1	1695	2	N	-0-		-0-
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	289	1	1798	2	N	-0-		-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT			-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

04	2040 N	1965	-0-	-75	-0-	72	1	1893	2	N	-0-		100
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	103	1	2272	2	N	-0-		100
06	2520 N	2183	-0-	-337	-0-	101	1	2082	2	N	-0-		100
07	2046 N	2020	-0-	-26	-0-	76	1	1942	2	N	2	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

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290426 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580

04	SHUT IN	10	-0-	10	152	10	2			Y	-0-		-0-
05	SHUT IN	23	-0-	23	175	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
06	0 W	21	-0-	21	196	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
07	216	20	-0-	-196	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
08	31	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

04	2255 N	837	-0-	-1418	-0-	835	2	2	9	N	2		30
05	1054 N	863	-0-	-191	-0-	861	2	2	9	N	2		32
06	870 N	816	-0-	-54	-0-	815	2	1	9	N	1		33
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2		35
*08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	N	1		36
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		36

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

04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	154 1	794 2	N	-0-			57
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	100 1	629 2	N	-0-			57
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	99 1	657 2	N	-0-			57
07		775 N	688	-0-	-87	-0-	95 1	593 2	N	-0-			57
08		744 N	626	-0-	-118	-0-	86 1	537 2	N	3			60
							3 9						
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			60

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO													
NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064													
PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A													
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 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													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997													
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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-

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

MCCAIN		WELL #: 3		RRCID -> 217859		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

MCCAIN		WELL #: 3		RRCID -> 217858		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE)		73053 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON							
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496													
BELL METZ		WELL #: 1		RRCID -> 281174		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

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							
04	690 N	304	-0-	-386	-0-	304	2			N	-0-				-0-
05	248 N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-				-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	4470 X	2629	-0-	-1841	-0-	2605	2	24	9	N	22		167
05	4619 X	2136	-0-	-2483	-0-	2126	2	10	9	N	9		176
06	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-		176
07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-		176
08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-		176
09	5640 X	5311	-0-	-329	-0-	5311	2			N	-0-		176

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
RED LAKE UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 015655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8300 - 8338	
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1912	2	3	9	N	3		71
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1575	2	7	9	N	6		77
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	2	9	9	N	8		85
07	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2			N	-0-		85
08	1581 N	982	-0-	-599	-0-	981	2	1	9	N	1		86
09	1800 N	932	-0-	-868	-0-	932	2			N	-0-		86

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
BURGHER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176465		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH		8410 PERF. 8223 - 8279			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
09	0 N	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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		113
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-		113
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-		113
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-		113
*05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-		113
*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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
 BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					8
*02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					8
*03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					8
*04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					8
*05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					8
*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		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

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

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
 BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

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

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. COLDIRON 1		75363 080 053321		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
WELL #:		1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6510 - 6517				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
REEDER, W.B.		WELL #:		1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6457 - 6472		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
COLDIRON		WELL #:		2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500		
04	14B2 EXT	6	-0-	6	89	6	2			N	-0-			178
05	14B2 EXT	26	-0-	26	115	26	2			N	-0-			178
06	14B2 EXT	6	-0-	6	121	6	2			N	-0-			178
07	14B2 EXT	16	-0-	16	137	16	2			N	-0-			178
08	14B2 EXT	48	-0-	48	185	48	2			N	-0-			178
09	14B2 EXT	7	-0-	7	192	7	2			N	-0-			178
HEIL		WELL #:		1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6550 - 6460		
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	37	2	50	9	N	45			195
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	22	2	40	9	N	36	169	1	62
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	52	2	33	9	N	30			92
07	93 #	37	-0-	-56	-0-	20	2	17	9	N	15			107
08	93 #	24	-0-	-69	-0-	11	2	13	9	N	12			119
09	90 #	19	-0-	-71	-0-	12	2	7	9	N	6			125
MILLER #1, EVA MAE		WELL #:		1		RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460		
04	2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-			52
05	2077 #	1983	-0-	-94	-0-	1878	2	105	9	N	95			147
06	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2355	2	46	9	N	42	129	1	60
07	2418 #	1759	-0-	-659	-0-	1756	2	3	9	N	3			63
08	2418 #	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			N	-0-			63
09	2400 #	2386	-0-	-14	-0-	2367	2	19	9	N	17			80
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2		RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447		
04	2940 #	2898	-0-	-42	-0-	2801	2	97	9	N	88	184	1	76
05	2728 #	2713	-0-	-15	-0-	2672	2	41	9	N	37			113
06	2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2908	2	25	9	N	23			136
07	3293 R	3293	-0-	-0-	-0-	3258	2	35	9	N	32	118	1	50
08	3156 R	3156	-0-	-0-	-0-	3142	2	14	9	N	13			63
*09	3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	3557	2	17	9	N	15			78

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//	75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON										
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//	053321													
WILLIAMS		WELL #:		RRCID -> 229873	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6466	- 6474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015																

SOUDERS		WELL #:	1	RRCID -> 229880	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 6767	PERF. 6434	- 6450								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN		WELL #:		RRCID -> 230047	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 6786	PERF. 6494	- 6499								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015																

REEDER		WELL #:	2	RRCID -> 230048	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 6767	PERF. 6467	- 6471								
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					98
05	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					98
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					98
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ALLBRITTON		WELL #:		RRCID -> 230049	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 6767	PERF. 6412	- 6417								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015																

CARMICHAEL		WELL #:	1	RRCID -> 230760	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321											
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	232118	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6468 - 6483			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

HAMMOND		WELL #:		1	RRCID ->	241242	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6410 - 6420			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152

ROBERTS & HAMMACK INC.		WELL #:		1	RRCID ->	244946	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6521 - 6529			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		3	RRCID ->	222735	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6416 - 6431			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223578	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6444 - 6464			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	223583	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6426 - 6442			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON					
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144								
DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	225635	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6413 - 6433
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

DOT CADENHEAD -D-		WELL #:		1WS	RRCID ->	228170	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	222827	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6446 - 6458
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2021														

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)		75363 250		WELL #:		1	RRCID ->	148246	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5726 - 5742
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		27		
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		27		
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		27		
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-		27		
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2	2	Y	-0-		27		
09	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	2	2	Y	-0-		27		

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984		WELL #:		1	RRCID ->	146788	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5642 - 5656
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35		

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984															
HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994										TOTAL DEPTH	5769	PERF.	5656 - 5666		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96	

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997										TOTAL DEPTH	5835	PERF.	5702 - 5709		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59	

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999										TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5752 - 5762		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79	

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512															
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5743 - 5749		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-		77	
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-		77	
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-		77	
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-		77	
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	2	1	76	3	N	-0-		77	

TEXAS ROYALTY CORP. 847991															
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989										TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5600 - 5610		
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	401	2	2	9	Y	2	26	1	4
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4			8
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	Y	5			13
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3			16
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	399	2	3	9	Y	3			19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990										TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5626 - 5637		
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	401	2	2	9	Y	2	26	1	4
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4			8
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	Y	5			13
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3			16
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	399	2	3	9	Y	3			19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991											
LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 137080		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5708 - 5720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 139371		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5785 - 5806	
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	Y	-0-	6 1	1
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		1
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	2		3
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	1 9		4
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	Y	1 9		5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

EAMES		WELL #: 1		RRCID -> 139923		COMPL. DATE 10/22/1991		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5689 - 5706	
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2	Y	-0-	9 1	19
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2	Y	-0-		19
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	2	Y	-0-		19
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2	Y	-0-		19
08	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2	Y	-0-		19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 140219		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5673 - 5688	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		46
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1		47
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47

HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 142278		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5584 - 5602	
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	Y	9	56 1	7
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	Y	-0-		7
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	17		24
07	899 N	695	-0-	-204	-0-	691	2	Y	4 9		28
08	930 N	676	-0-	-254	-0-	670	2	Y	6 9		33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5849 - 5864	
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	398	2	N	16		129
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		129
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	N	1 9		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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

MAE, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 147899		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 5580 - 5600	
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2	Y	-0-	22 1	8
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2	Y	-0-		8
06	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2	Y	-0-		8
07	341 N	251	-0-	-90	-0-	249	2	Y	2 9		10
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	242	2	Y	2 9		12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
TEXAS ROYALTY CORP.		//CONT.// 847991														
DALE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 4		RRCID -> 148473		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

NORCOM		WELL #: 1		RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786								
04	1320 N	1143	-0-	-177	-0-	1136	2	7	9	N	6					232
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					232
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575								
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)		75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON								
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984														
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045424		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
 JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

04	180 N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	3	N	-0-			92
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-			92
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	N	-0-			92
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	N	-0-			92
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	N	-0-			92
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-			92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

04	270 N	134	-0-	-136	-0-	24	1	73	2	N	34			204
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	37	9	18	1	N	52	161	1	95
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	57	9	21	1	N	20			115
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	22	9	233	1	N	2			117
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	2	9	163	1	N	3			120
09	240 N	33	-0-	-207	-0-	3	9	10	1	N	4			124
						4	9							

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
 COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	136	-0-	-164	-0-	34	1	102	2	N	-0-			128
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	N	-0-			128
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	1			129
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	1	9	337	1	N	3			132
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	3	9	940	1	N	23			155
09	330 N	158	-0-	-172	-0-	25	9	51	1	N	1			156
						1	9							

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

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

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-			27
05	14B DENY	1	-0-	-0-	1 B	25	1	2		Y	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-			27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			25										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-			27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512									
HARCROW, T. E.				WELL #:	2	RRCID ->	031479	COMPL. DATE	05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5759 - 5767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		240 N	154	-0-	-86 B	-0-		5 1	149 3	N	-0-		-0-
05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-		7 1	227 3	N	-0-		-0-
06		210 N	122	-0-	-88 B	-0-		4 1	118 3	N	-0-		-0-
07		264 N	264	-0-	-0- B	-0-		8 1	256 3	N	-0-		-0-
08		280 N	280	-0-	-0- B	-0-		9 1	271 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		178 N	178	-0-	-0- B	-0-		6 1	172 3	N	-0-		-0-

LEVINE, SAM, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	032589	COMPL. DATE	11/26/1963	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5708 - 5720	
04		510 N	338	-0-	-172 B	-0-		12 1	326 3	N	-0-		-0-
05		436 N	436	-0-	-0- B	-0-		13 1	423 3	N	-0-		-0-
06		429 N	429	-0-	-0- B	-0-		13 1	416 3	N	-0-		-0-
07		367 N	367	-0-	-0- B	-0-		12 1	355 3	N	-0-		-0-
08		556 N	556	-0-	-0- B	-0-		19 1	537 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-		19 1	582 3	N	-0-		-0-

PETERSON, G. C.				WELL #:	1	RRCID ->	033616	COMPL. DATE	02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5682 - 5690	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		111 N	111	-0-	-0- B	-0-		3 1	108 3	N	-0-		-0-
06		115 N	115	-0-	-0- B	-0-		3 1	112 3	N	-0-		-0-
07		124 N	124	-0-	-0- B	-0-		4 1	120 3	N	-0-		-0-
08		175 N	175	-0-	-0- B	-0-		6 1	169 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		120 N	94	-0-	-26 B	-0-		3 1	91 3	N	-0-		-0-

SHOWS, B. F.				WELL #:	1	RRCID ->	034303	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5709 - 5715	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		88 N	88	-0-	-0- B	-0-		3 1	85 3	N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0- B	-0-		3 1	99 3	N	-0-		-0-
07		90 N	90	-0-	-0- B	-0-		3 1	87 3	N	-0-		-0-
08		104 N	104	-0-	-0- B	-0-		3 1	101 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		94 N	94	-0-	-0- B	-0-		3 1	91 3	N	-0-		-0-

VERCHER, O. D.				WELL #:	1	RRCID ->	036682	COMPL. DATE	01/07/1965	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5777 - 5799	
04		90 N	49	-0-	-41 B	-0-		2 1	47 3	N	-0-		-0-
05		121 N	121	-0-	-0- B	-0-		4 1	117 3	N	-0-		-0-
06		85 N	85	-0-	-0- B	-0-		3 1	82 3	N	-0-		-0-
07		77 N	77	-0-	-0- B	-0-		2 1	75 3	N	-0-		-0-
08		124 N	65	-0-	-59 B	-0-		2 1	63 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	46	-0-	-44 B	-0-		1 1	45 3	N	-0-		-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. GRAHAM, MYRTLE		//CONT.// 75363 750 //CONT.// 718512		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968				TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676 - 5681		
04	1050 N	730	-0-	-320 B	-0-	26	1	700	3	N	4			87
05	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	35	1	1082	3	N	2			89
06	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	41	1	1277	3	N	4			93
07	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	36	1	1108	3	N	1			94
08	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	41	1	1169	3	N	3			97
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	43	1	1328	3	N	-0-			97

BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974				TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767		
04	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	16	1	441	3	N	-0-			97
05	620 N	514	-0-	-106 B	-0-	16	1	495	3	N	3			100
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	20	1	655	3	N	3			103
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

PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975				TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715		
04	180 N	110	-0-	-70 B	-0-	4	1	106	3	N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	221	3	N	-0-			-0-
06	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	4	1	118	3	N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	6	1	177	3	N	-0-			-0-
08	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	5	1	158	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	6	1	172	3	N	-0-			-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5730 - 5740		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	4	1	122	3	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	3	N	-0-			-0-

PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976				TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5721 - 5727		
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	96	3	N	-0-			28
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-			28
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	3	1	112	3	N	-0-			28
07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	3	N	-0-			28
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	6	1	168	6	N	-0-			28
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	3	1	107	3	N	-0-			28

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512											
JONES, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	2	1	58	3	N	-0-		58
05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	86	3	N	-0-		58
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	4	1	142	3	N	-0-		58
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	3	N	-0-		58
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	4	1	111	3	N	-0-		58
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	2	1	76	3	N	-0-		58

HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765				
04	240 N	129	-0-	-111 B	-0-	5	1	124	3	N	-0-		94
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-		94
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	5	1	178	3	N	-0-		94
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	5	1	152	3	N	-0-		94
08	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	7	1	197	3	N	-0-		94
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	180 N	110	-0-	-70 B	-0-	3	1	107	3	N	-0-		94

ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716				
04	420 N	266	-0-	-154 B	-0-	9	1	257	3	N	-0-		192
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	13	1	407	3	N	-0-		192
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	14	1	452	3	N	-0-		192
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	15	1	459	3	N	-0-		192
08	434 N	328	-0-	-106 B	-0-	11	1	317	3	N	-0-		192
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	450 N	259	-0-	-191 B	-0-	8	1	251	3	N	-0-		192

ALLBRITTON, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771				
04	180 N	98	-0-	-82 B	-0-	4	1	94	3	N	-0-		24
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-		24
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	4	1	142	3	N	-0-		24
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	3	N	-0-	5	29
						6	9						
08	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	196	3	N	-0-	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

LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A				
04	720 N	698	-0-	-22 B	-0-	25	1	671	3	N	-0-	2	94
						2	9						
05	837 N	761	-0-	-76 B	-0-	23	1	738	3	N	-0-		94
06	870 N	357	-0-	-513 B	-0-	11	1	344	3	N	-0-	2	96
						2	9						
07	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	21	1	649	3	N	-0-		96
08	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	29	1	841	3	N	-0-		96
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	17	1	509	3	N	-0-		96

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. C.L.CADENHEAD		//CONT.// 75363 750 //CONT.// 718512		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON				
		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 5777 - 5783				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	102	-0-	-78 B	-0-	4	1	98	3	N	-0-			20
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	6	1	195	3	N	-0-			20
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	4	1	134	3	N	-0-			20
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	9	1	285	3	N	-0-			20
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7	1	198	3	N	8			28
						9	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	7	1	200	3	N	-0-			28

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-				WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 5884		PERF. 5780 - 5784		
04	510 N	292	-0-	-218 B	-0-	10	1	282	3	N	-0-			23
05	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	19	1	593	3	N	-0-			23
06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	15	1	485	3	N	-0-			23
07	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	20	1	564	3	N	5			28
						6	9							
08	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	25	1	715	3	N	3			31
						3	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	18	1	541	3	N	-0-			31

DONAHOE, JAMES				WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5728 - 5733		
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	4	1	120	3	N	9			134
						10	9							
05	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	7	1	235	3	N	7			141
						8	9							
06	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	6	1	193	3	N	4			145
						4	9							
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	8	1	246	3	N	2			147
						2	9							
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	7	1	222	3	N	3			150
						3	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	8	1	237	3	N	2			152
						2	9							

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5632 - 5638		
04	1260 N	909	-0-	-351 B	-0-	32	1	877	3	N	-0-			40
05	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	40	1	1231	3	N	-0-			40
06	1290 N	666	-0-	-624 B	-0-	20	1	646	3	N	-0-			40
07	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	56	1	1699	3	N	-0-			40
08	1271 N	908	-0-	-363 B	-0-	31	1	877	3	N	-0-			40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	33	1	1020	3	N	-0-			40

HARCROW, T.E. UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5715 - 5724		
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	2	1	48	3	N	-0-			21
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	3	N	-0-			21
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	3	N	-0-			21
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	2	1	53	3	N	-0-			21
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	2	1	57	3	N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	2	1	67	3	N	-0-			21

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	AMT	CODE	BALANCE

REED (PETTIT)		75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		945936											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 C		RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7746 - 7766			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7732 - 7884			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 7764 - 7784			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 7735 - 7748			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153		PERF. 7739 - 7769			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10U		RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7760 - 7782			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

REED (RODESSA) RESERVE MANAGEMENT, INC. PATRICK		75509 332 703350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	1	RRCID ->	219222	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	6758 - 6768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	7297 - 7304	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
NORTHERN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	7319 - 7324	
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2	N	-0-			29
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2	N	-0-			29
06	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	1375 2	N	-0-			29
07	1643	N	1030	-0-	-613	-0-	1030 2	N	-0-			29
08	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	1096 2	N	-0-			29
09	1380	N	873	-0-	-507	-0-	873 2	N	-0-			29
RUBY MIDDLETON GU		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7340 - 7344	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
NORTHERN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	7182 - 7301	
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-			30
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			30
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			30
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			30
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-			30
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	
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-			-0-
05	651	N	417	-0-	-234	-0-	417 2	N	-0-			-0-
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	721 2	N	-0-			-0-
07	806	N	330	-0-	-476	-0-	330 2	N	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 4		RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8222 - 8528					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 157949		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 8204 - 8492					
04	916 X	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-				-0-
05	930 X	923	-0-	-7	-0-	-0-	923	2		N	-0-				-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-				-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-				-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-				-0-
*09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-				-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159102		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8325 - 8588					
04	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-				-0-
05	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	-0-	4216	2		N	-0-				-0-
06	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-				-0-
07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-	4099	2		N	-0-				-0-
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-				-0-
*09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-				-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9588 - 9678					
04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	-0-	5543	2		N	-0-				90
05	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	-0-	5968	2		N	-0-				90
06	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	-0-	5780	2		N	-0-				90
07	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	-0-	5767	2		N	-0-				90
08	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	-0-	5704	2		N	-0-				90
*09	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	-0-	5405	2		N	-0-				90

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8209 - 8425					
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 8183 - 8200					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-

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	BALANCE
REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331									
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 2	N	-0-	223
05	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5283 2 31 9	N	28	251
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4985 2 45 9	N	41 186 1	106
07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5226 2 80 9	N	73	179
08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5269 2 84 9	N	76 178 1	77
09	5130 X	4976	-0-	-154	-0-	4917 2 59 9	N	54	131
REED, WEST (TRAVIS PEAK) 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY 881167									
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202									
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	11 1 356 2	Y	-0-	6 1 1
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	11 1 353 2	Y	-0-	1
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	14 1 406 2	Y	-0-	1
07	372 N	307	-0-	-65	-0-	8 1 299 2	Y	-0-	1
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	9 1 275 2	Y	-0-	1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO									
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562									
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206									
04	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1605 2 65 9	N	59	276
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1995 2 53 9	N	48	137
06	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	1602 2 42 9	N	38	175
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1864 2 53 9	N	48	223
08	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1919 2 53 9	N	48	89
*09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1808 2 42 9	N	38	127

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) OLD UNION OPERATING COMPANY DAVIS HEIRS													
				76889 085 621149	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE						
				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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1189 2	31 9	Y	28				159
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1239 2	17 9	Y	15				174
06	1140 N	327	-0-	-813	-0-	327 2		Y	-0-				174
07	1271 N	270	-0-	-1001	-0-	270 2		Y	-0-				174
08	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126 2		Y	-0-				174
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126			Y	NO RPT				174

RISCHERS STORE (HANSON SAND) XTO ENERGY INC. HANSON, FLORENCE													
				76889 100 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE						
				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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) XTO ENERGY INC. MAYNARD													
				76889 150 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE						
				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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-				266
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2024 2	3 9	N	3	189 1			80
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-				80
07	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102 2		N	-0-				80
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2031 2	50 9	N	45				125
09	2040 N	681	-0-	-1359	-0-	671 2	10 9	N	9				134

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

RISCHERS STORE (PETTIT) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M. B. ET AL													
				76889 200 681327	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
				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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52

RISCHERS STORE (RODESSA) XTO ENERGY INC. HANSON UNIT													
				76889 400 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE						
				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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)
OLD UNION OPERATING COMPANY
DAVIS HEIRS

76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
621149

WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BONNER

WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

04	1410	N	49	-0-	-1361	-0-	49	2		N	-0-			86
05	1054	N	93	-0-	-961	-0-	93	2		N	-0-			86
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	135	2	28 9	N	25			111
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			111
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			111
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			111

XTO ENERGY INC.
HANSON

945936
WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

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

ROUND PRAIRIE (CVL)
WEATHERLY OIL & GAS, LLC
SEALE GAS UNIT

78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
902815

WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

HULAN, M. B.

WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CRATON OPERATING LLC HULAN HEIRS		78585 333 186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO		
		WELL #: 1		RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10344 - 10548		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	80 1 79 9	569 2	N	72			135
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	103 1 259 9	1320 2	N	235	190 1		180
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	88 1 89 9	852 2	N	81	184 1		77
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	91 1 64 9	1055 2	N	58			135
08	1674 N	1080	-0-	-594	-0-	88 1 36 9	956 2	N	33			168
*09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	92 1 86 9	846 2	N	78	178 1		68

INMON, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10465 - 10693		
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22 1 20 9	153 2	N	18			115
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	37 1 77 9	472 2	N	70			185
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	1 1 33 9	2 2	N	30			215
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	38 1 53 9	445 2	N	48	174 1		89
08	589 N	221	-0-	-368	-0-	16 1 33 9	172 2	N	30			119
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15 1 39 9	138 2	N	35			154

HAMILTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 11223		PERF.10589 - 11005		
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	32 2	N	4			194
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			194
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			194
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	173 1		21
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	N	-0-			21

HULAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 277474		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 10771		PERF.10378 - 10610		
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	80 1 85 9	570 2	N	77	174 1		75
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	82 1 120 9	1046 2	N	109			184
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	76 1 80 9	738 2	N	73	188 1		69
07	775 N	570	-0-	-205	-0-	38 1 89 9	443 2	N	81			150
08	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	79 1 83 9	860 2	N	75	175 1		50
09	900 N	690	-0-	-210	-0-	68 1	622 2	N	-0-			50

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC IRVINE, CHARLES		368309 WELL #: 1		RRCID -> 187419		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10568 - 10628		
04	1770 N	1102	-0-	-668	-0-	200 1	902 2	N	-0-			246
05	1271 N	853	-0-	-418	-0-	155 1	698 2	N	-0-			246
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	141 1	634 2	N	-0-			246
07	1147 N	565	-0-	-582	-0-	103 1	462 2	N	-0-			246
08	868 N	737	-0-	-131	-0-	134 1	603 2	N	-0-			246
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	138 1	623 2	N	-0-			246

OIL AND GAS DIVISION

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		78585 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO		
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		368309								
IRVINE, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	211217	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10484 - 10634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1080 N	827	-0-	-253	-0-	827 2	N	-0-		237		
05	837 N	479	-0-	-358	-0-	479 2	N	-0-		237		
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		237		
07	868 N	683	-0-	-185	-0-	565 2	118 9 N	107	99 1	245		
08	465 N	253	-0-	-212	-0-	247 2	6 9 N	5	180 1	70		
09	660 N	454	-0-	-206	-0-	454 2	N	-0-		70		

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
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1625 2	34 9 N	31		167		
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1622 2	11 9 N	10		177		
06	2010 N	1574	-0-	-436	-0-	1527 2	47 9 N	43		220		
07	1705 N	1407	-0-	-298	-0-	1395 2	12 9 N	11	157 1	74		
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1931 2	14 9 N	13		87		
*09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1636 2	11 9 N	10		97		

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
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	3 1	29 2 N	-0-		-0-		
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 2 N	-0-		-0-		
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2 N	-0-		-0-		
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2 N	-0-		-0-		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2 N	-0-		-0-		
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2 N	-0-		-0-		

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
04	930 N	904	-0-	-26	-0-	865 2	39 9 N	35	12 1	114		
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	947 2	12 9 N	11	96 1	29		
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2194 2	2 9 N	2		31		
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1059 2	26 9 N	24	16 1	39		
*08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1094 2	37 9 N	34	15 1	58		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58		

KILCREASE-BOWLES		WELL #:		1	RRCID ->	276153	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7387 - 7396
04	3990 X	3478	-0-	-512	-0-	3250 2	228 9 N	207	248 1	54		
05	3813 X	3801	-0-	-12	-0-	3558 2	243 9 N	221	220 1	55		
06	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8241 2	103 9 N	94		149		
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	3978 2	182 9 N	165	221 1	93		
*08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4108 2	209 9 N	190	200 1	83		
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-		N	NO RPT		83		

MARGIE SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	277130	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	7320 - 7528
04	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1001 2	23 9 N	21	15 1	128		
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1096 2	15 9 N	14	119 1	23		
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2538 2	29 9 N	26		49		
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1225 2	47 9 N	43	19 1	73		
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1265 2	58 9 N	53	18 1	108		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108		

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO																	
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844																	
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1320 N	1250	-0-	-70	-0-	1145	2	105	9	N	95	189	1		31	
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1253	2	135	9	N	123	119	1		35	
06		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2904	2	61	9	N	55				90	
07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1402	2	157	9	N	143	193	1		40	
*08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1447	2	120	9	N	109	20	1		129	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129	

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329																	
04		2700 X	2459	-0-	-241	-0-	2327	2	132	9	N	120	47	1		118	
05		2666 X	2656	-0-	-10	-0-	2547	2	109	9	N	99	181	1		36	
06		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5900	2	59	9	N	54				90	
07		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2848	2	101	9	N	92	43	1		139	
*08		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2941	2	133	9	N	121	41	1		219	
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT				219	

SHEER ENERGY, LLC 772753																	
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	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-	

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO																	
O'RYAN OIL AND GAS 617042																	
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230																	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				520	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				521	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				522	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				523	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				524	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				524	

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	EOM BALANCE
04	29108 X	29108	-0-	-0-	-0-	8092	1	20911	3	N	95	342
05	32614 X	32614	-0-	-0-	-0-	105	9	23383	1	N	37	210
06	29439 X	29439	-0-	-0-	-0-	41	9	7877	1	N	87	297
07	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	96	9	7417	1	N	15	142
*08	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	17	9	2881	1	N	-0-	142
09	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT	142

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.												
WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574												
04	2730 X	2363	-0-	-367	-0-	659	1	1703	3	N	1	137
05	3472 X	1329	-0-	-2143	-0-	1	9	375	1	N	-0-	137
06	3360 X	406	-0-	-2954	-0-	109	1	297	3	N	-0-	137
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	137
08	2201 X	59	-0-	-2142	-0-	11	1	48	3	N	-0-	137
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-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												
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-

MORGAN, TRAVIS												
WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MORGAN, TRAVIS												
WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	88	1	2956	2	N	-0-	-0-
05	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	81	1	2910	2	N	-0-	-0-
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-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4680 X	3332	-0-	-1348	-0-			96	1	3236	2	N	-0-			-0-
05	4836 X	2752	-0-	-2084	-0-			74	1	2678	2	N	-0-			-0-
06	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-			218	1	7568	2	N	-0-			-0-
07	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-			154	1	5269	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	129	-0-	-3312	-0-			4	1	125	2	N	-0-			-0-
09	4680 X	109	-0-	-4571	-0-			3	1	106	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669								
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-			35	1	1168	2	N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-			11	1	398	2	N	-0-			-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-			49	1	1704	2	N	-0-			-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-			20	1	699	2	N	-0-			-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-			16	1	509	2	N	-0-			-0-
*09	897 N	897	-0-	-0-	-0-			24	1	873	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743								
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-			1	2			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-			-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205117		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250								
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-			18	1	621	2	N	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-			12	1	420	2	N	-0-			-0-
06	810 N	604	-0-	-206	-0-			17	1	587	2	N	-0-			-0-
07	651 N	210	-0-	-441	-0-			6	1	204	2	N	-0-			-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-			41	1	1336	2	N	-0-			-0-
*09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-			70	1	2521	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716								
04	45810 X	45253	-0-	-557	-0-			1303	1	43950	2	N	-0-			-0-
05	47337 X	39378	-0-	-7959	-0-			1064	1	38313	2	N	1	1	8	-0-
06	46800 X	37793	-0-	-9007	-0-			1056	1	36737	2	N	-0-			-0-
07	48360 X	39890	-0-	-8470	-0-			1132	1	38758	2	N	-0-			-0-
08	48360 X	47353	-0-	-1007	-0-			1412	1	45941	2	N	-0-			-0-
09	45240 X	41984	-0-	-3256	-0-			1142	1	40842	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963								
04	60 N	16	-0-	-44	-0-			16	2			N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-			1	1	53	2	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-			1	1	44	2	N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-			1	1	22	2	N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-			1	1	43	2	N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-			1	1	29	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04		14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-			N	-0-			-0-	
05		14942 X	13132	-0-	-1810	-0-	355	1	N	-0-	12777	2	-0-	
06		14460 X	2354	-0-	-12106	-0-	66	1	N	-0-	2288	2	-0-	
07		5270 X	20	-0-	-5250	-0-	1	1	N	-0-	19	2	-0-	
08		13144 X	64	-0-	-13080	-0-	2	1	N	-0-	62	2	-0-	
09		12720 X	57	-0-	-12663	-0-	2	1	N	-0-	55	2	-0-	

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728														
04		9330 X	7491	-0-	-1839	-0-	216	1	N	-0-	7275	2	-0-	
05		9641 X	6821	-0-	-2820	-0-	184	1	N	-0-	6636	2	1	8
							1	9						
06		9330 X	3450	-0-	-5880	-0-	96	1	N	-0-	3354	2	-0-	
07		8742 X	3306	-0-	-5436	-0-	94	1	N	-0-	3212	2	-0-	
08		10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	317	1	N	-0-	10317	2	-0-	
*09		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	261	1	N	-0-	9328	2	-0-	

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411														
04		17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	493	1	N	-0-	16629	2	-0-	
05		13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	354	1	N	-0-	12753	2	-0-	
06		24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	676	1	N	-0-	23509	2	-0-	
07		16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	463	1	N	-0-	15865	2	-0-	
08		29725 X	29725	-0-	-0-	-0-	886	1	N	-0-	28839	2	-0-	
*09		34623 X	34623	-0-	-0-	-0-	942	1	N	-0-	33681	2	-0-	

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610														
04		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-	3086	2	-0-	
05		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-	3051	2	-0-	
06		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-	2954	2	-0-	
07		3038 X	2979	-0-	-59	-0-	85	1	N	-0-	2894	2	-0-	
08		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-	2949	2	-0-	
09		2940 X	2091	-0-	-849	-0-	57	1	N	-0-	2034	2	-0-	

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683														
04		14280 X	12428	-0-	-1852	-0-	358	1	N	-0-	12070	2	-0-	
05		14756 X	12013	-0-	-2743	-0-	325	1	N	-0-	11688	2	-0-	
06		14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	400	1	N	-0-	13929	2	-0-	
07		14694 X	14066	-0-	-628	-0-	399	1	N	-0-	13667	2	-0-	
08		14694 X	13368	-0-	-1326	-0-	399	1	N	-0-	12969	2	-0-	
09		14340 X	9991	-0-	-4349	-0-	272	1	N	-0-	9719	2	-0-	

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628														
04		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	189	1	N	-0-	6372	2	-0-	
05		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-	6179	2	-0-	
06		6330 X	5126	-0-	-1204	-0-	143	1	N	-0-	4983	2	-0-	
07		6603 X	5607	-0-	-996	-0-	159	1	N	-0-	5448	2	-0-	
08		6603 X	4583	-0-	-2020	-0-	137	1	N	-0-	4446	2	-0-	
09		6390 X	5320	-0-	-1070	-0-	145	1	N	-0-	5175	2	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
TBAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	172 2	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	34 2	-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650			
04	3510 X	3131	-0-	-379	-0-	189	1	N	-0-	2942 2	-0-
05	3627 X	1401	-0-	-2226	-0-	87	1	N	-0-	1314 2	-0-
06	3510 X	352	-0-	-3158	-0-	8	1	N	-0-	344 2	-0-
07	3565 X	1166	-0-	-2399	-0-	32	1	N	-0-	1134 2	-0-
08	3565 X	1237	-0-	-2328	-0-	45	1	N	-0-	1192 2	-0-
09	3120 X	1197	-0-	-1923	-0-	45	1	N	-0-	1152 2	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764			
04	58440 X	47603	-0-	-10837	-0-	1370	1	N	-0-	46233 2	-0-
05	60388 X	47181	-0-	-13207	-0-	1275	1	N	-0-	45906 2	-0-
06	50340 X	44904	-0-	-5436	-0-	1255	1	N	-0-	43649 2	-0-
07	52018 X	44966	-0-	-7052	-0-	1276	1	N	-0-	43690 2	-0-
08	52018 X	50229	-0-	-1789	-0-	1498	1	N	-0-	48731 2	-0-
09	47610 X	46803	-0-	-807	-0-	1273	1	N	-0-	45530 2	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965			
04	1680 N	845	-0-	-835	-0-	24	1	N	-0-	821 2	-0-
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	1799 2	-0-
06	1740 N	1495	-0-	-245	-0-	42	1	N	-0-	1453 2	-0-
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	1619 2	-0-
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	1963 2	-0-
*09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	1732 2	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774			
04	21900 X	18105	-0-	-3795	-0-	521	1	N	-0-	17584 2	-0-
05	24142 X	24142	-0-	-0-	-0-	652	1	N	-0-	23490 2	-0-
06	22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	625	1	N	-0-	21751 2	-0-
07	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	642	1	N	-0-	21982 2	-0-
08	24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	723	1	N	-0-	23539 2	-0-
*09	23003 X	23003	-0-	-0-	-0-	626	1	N	-0-	22377 2	-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14867		- 14877				
04	474	N	474	-0-	-0-	14	1	460	2	N	-0-					-0-
05	403	N	146	-0-	-257	4	1	142	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3347	-0-	347	94	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4207	-0-	1107	119	1	4088	2	N	-0-					-0-
08	1731	N	277	-0-	-1454	8	1	269	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	262	-0-	-1568	7	1	255	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14550		- 14867				
04	52127	X	52127	-0-	-0-	1501	1	50626	2	N	-0-					-0-
05	57393	X	57393	-0-	-0-	1551	1	55840	2	N	-0-	2	2	8		-0-
06	53308	X	53308	-0-	-0-	1490	1	51818	2	N	-0-					-0-
07	53941	X	53941	-0-	-0-	1531	1	52410	2	N	-0-					-0-
08	52552	X	52552	-0-	-0-	1567	1	50985	2	N	-0-					-0-
*09	49164	X	49164	-0-	-0-	1337	1	47827	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/BREWSTER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13637		- 13713				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
T-BAR-X/MOREAUX		WELL #: 1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13824		- 13966				
04	1860	N	1728	-0-	-132	50	1	1678	2	N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	46	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1573	-0-	-137	44	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1304	-0-	-494	37	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1311	-0-	-394	39	1	1272	2	N	-0-					-0-
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	63	1	2256	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13599		- 13789				
04	10805	X	10805	-0-	-0-	653	1	10152	2	N	-0-					-0-
05	10769	X	10769	-0-	-0-	666	1	10103	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	9222	-0-	-2028	216	1	9006	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10350	-0-	-1275	286	1	10064	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	10774	-0-	-851	391	1	10383	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10455	-0-	-345	391	1	10064	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14657	- 15016				
04	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	265 1	8933 2	N	-0-			-0-
05	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	253 1	9107 2	N	-0-			-0-
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	165 1	5726 2	N	-0-			-0-
07	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	344 1	11764 2	N	-0-			-0-
08	4867 X	3731	-0-	-1136	-0-	111 1	3620 2	N	-0-			-0-
*09	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	244 1	8712 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 14018	PERF.12782	- 13120				
04	2790 X	2558	-0-	-232	-0-	74 1	2484 2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	70 1	2528 2	N	-0-			-0-
06	2700 X	2544	-0-	-156	-0-	71 1	2473 2	N	-0-			-0-
07	2635 N	2413	-0-	-222	-0-	68 1	2345 2	N	-0-			-0-
08	2604 N	1838	-0-	-766	-0-	55 1	1783 2	N	-0-			-0-
09	2550 N	2094	-0-	-456	-0-	57 1	2037 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228523	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 15250	PERF.14716	- 14726				
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
05	868 X	81	-0-	-787	-0-	2 1	79 2	N	-0-			-0-
06	450 X	38	-0-	-412	-0-	1 1	37 2	N	-0-			-0-
07	62 X	35	-0-	-27	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 X	36	-0-	-54	-0-	1 1	35 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869	COMPL. DATE 10/19/2006	TOTAL DEPTH 13705	PERF.12992	- 13474				
04	12180 X	11399	-0-	-781	-0-	689 1	10710 2	N	-0-			-0-
05	12586 X	11358	-0-	-1228	-0-	703 1	10655 2	N	-0-			-0-
06	13260 X	11243	-0-	-2017	-0-	263 1	10980 2	N	-0-			-0-
07	13702 X	11185	-0-	-2517	-0-	309 1	10876 2	N	-0-			-0-
08	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	534 1	14194 2	N	-0-			-0-
*09	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	432 1	11100 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13485	- 13753				
04	7860 X	5670	-0-	-2190	-0-	343 1	5327 2	N	-0-			-0-
05	8122 X	7003	-0-	-1119	-0-	433 1	6570 2	N	-0-			-0-
06	8280 X	2794	-0-	-5486	-0-	65 1	2729 2	N	-0-			-0-
07	8556 X	3646	-0-	-4910	-0-	101 1	3545 2	N	-0-			-0-
08	8556 X	7862	-0-	-694	-0-	285 1	7577 2	N	-0-			-0-
*09	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	328 1	8425 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870	COMPL. DATE 10/18/2017	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14828	- 15068				
04	390 N	136	-0-	-254	-0-	4 1	132 2	N	-0-			-0-
05	496 N	375	-0-	-121	-0-	10 1	365 2	N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	13 1	449 2	N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10 1	327 2	N	-0-			-0-
08	372 N	206	-0-	-166	-0-	6 1	200 2	N	-0-			-0-
09	450 N	137	-0-	-313	-0-	4 1	133 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 14141	PERF.13386	- 13677				
04	1470 N	1203	-0-	-267	-0-	73 1	1130 2	N	-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	76 1	1152 2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1308	-0-	-672	-0-	31 1	1277 2	N	-0-			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	36 1	1272 2	N	-0-			-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	46 1	1218 2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	43 1	1117 2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		42325 X	42325	-0-	-0-	-0-	1218	1	41107	2	N	-0-		-0-
05		42110 X	42110	-0-	-0-	-0-	1138	1	40972	2	N	-0-		-0-
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-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900														
04		4020 X	3655	-0-	-365	-0-	3655	2			N	-0-		-0-
05		4154 X	3649	-0-	-505	-0-	3649	2			N	-0-		-0-
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-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844														
04		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-		-0-
05		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-		-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371														
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-		-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-		-0-
06		540 N	130	-0-	-410	-0-	3	1	127	2	N	-0-		-0-
07		310 N	97	-0-	-213	-0-	3	1	94	2	N	-0-		-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	2	N	-0-		-0-
*09		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	80	1	2061	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075														
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-		-0-
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-		-0-
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-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531														
04		3690 X	3042	-0-	-648	-0-	184	1	2858	2	N	-0-		-0-
05		3379 X	2856	-0-	-523	-0-	177	1	2679	2	N	-0-		-0-
06		3780 X	1708	-0-	-2072	-0-	40	1	1668	2	N	-0-		-0-
07		3906 X	2524	-0-	-1382	-0-	70	1	2454	2	N	-0-		-0-
08		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	170	1	4527	2	N	-0-		-0-
*09		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	143	1	3671	2	N	-0-		-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535														
04		780 N	735	-0-	-45	-0-	44	1	691	2	N	-0-		-0-
05		930 N	869	-0-	-61	-0-	54	1	815	2	N	-0-		-0-
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	20	1	849	2	N	-0-		-0-
07		775 N	483	-0-	-292	-0-	13	1	470	2	N	-0-		-0-
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	34	1	915	2	N	-0-		-0-
09		870 N	318	-0-	-552	-0-	12	1	306	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	1410 N	1150	-0-	-260	-0-	33 1	1117 2	N	-0-		-0-			-0-
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	57 1	2066 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1230 N	1077	-0-	-153	-0-	30 1	1047 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	62 1	2132 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2108 N	1858	-0-	-250	-0-	55 1	1803 2	N	-0-		-0-			-0-
*09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	48 1	1717 2	N	-0-		-0-			-0-

BR/WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239					
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	81 1	1262 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	88 1	1330 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	38 1	1592 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	53 1	1870 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	61 1	1625 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1620 N	1187	-0-	-433	-0-	44 1	1143 2	N	-0-		-0-			-0-

BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469					
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	193 1	2998 2	N	-0-		-0-			-0-
05	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	327 1	4955 2	N	-0-		-0-			-0-
06	2280 X	1263	-0-	-1017	-0-	30 1	1233 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	65 1	2291 2	N	-0-		-0-			-0-
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	114 1	3036 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2280 X	2279	-0-	-1	-0-	85 1	2194 2	N	-0-		-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833					
04	41610 X	33155	-0-	-8455	-0-	954 1	32201 2	N	-0-		-0-			-0-
05	42997 X	18903	-0-	-24094	-0-	511 1	18391 2	N	1	1 8	-0-			-0-
06	39630 X	34225	-0-	-5405	-0-	956 1	33269 2	N	-0-		-0-			-0-
07	40951 X	27147	-0-	-13804	-0-	770 1	26377 2	N	-0-		-0-			-0-
08	40951 X	12973	-0-	-27978	-0-	387 1	12586 2	N	-0-		-0-			-0-
*09	35865 X	35865	-0-	-0-	-0-	975 1	34889 2	N	1	1 8	-0-			-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780					
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	N	-0-		-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	N	-0-		-0-			-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	N	-0-		-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/FELDMAN		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
BR/WALTS		WELL #: 1		RRCID -> 232474	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13260	- 13633						
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233460	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13955	- 14788						
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	83	1	2801	2	N	-0-			-0-
05	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	78	1	2805	2	N	-0-			-0-
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	71	1	2456	2	N	-0-			-0-
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	64	1	2207	2	N	-0-			-0-
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	65	1	2104	2	N	-0-			-0-
*09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	70	1	2522	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 233590	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 14470	PERF.12367	- 14272						
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
06	2490 N	2113	-0-	-377	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
07	2418 N	2191	-0-	-227	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
08	2387 N	2217	-0-	-170	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
09	2100 N	1920	-0-	-180	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233594	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 16190	PERF.15128	- 15915						
04	120 X	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	124 X	34	-0-	-90	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
06	120 X	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
07	124 X	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
08	124 X	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
*09	75 X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-			-0-
BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233595	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 15391	PERF.14379	- 15006						
04	47758 X	47758	-0-	-0-	-0-	1375	1	46383	2	N	-0-			-0-
05	47507 X	47507	-0-	-0-	-0-	1284	1	46222	2	N	1	1	8	-0-
06	46322 X	46322	-0-	-0-	-0-	1294	1	45028	2	N	-0-			-0-
07	43151 X	43151	-0-	-0-	-0-	1224	1	41927	2	N	-0-			-0-
08	39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	1188	1	38664	2	N	-0-			-0-
*09	40641 X	40641	-0-	-0-	-0-	1105	1	39535	2	N	1	1	8	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BR/BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 234563		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	N	-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	553	2	N	-0-
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-

KNIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 235623		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117			
04	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-	-0-
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-	-0-
06	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		N	-0-	-0-
07	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-	-0-
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-	-0-
*09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 235950		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378			
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		N	-0-	-0-
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-	-0-
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-	-0-
07	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-	-0-
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-	-0-
*09	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2		N	-0-	-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235952		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672			
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	N	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	N	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	6	1	181	2	N	-0-
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238301		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BR/BECKTOLD		WELL #: 1		RRCID -> 238305		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191			
04	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	214	1	7220	2	N	-0-
05	6696 X	4363	-0-	-2333	-0-	118	1	4245	2	N	-0-
06	6480 X	4381	-0-	-2099	-0-	122	1	4259	2	N	-0-
07	7688 X	2316	-0-	-5372	-0-	66	1	2250	2	N	-0-
08	7688 X	3010	-0-	-4678	-0-	90	1	2920	2	N	-0-
09	7440 X	1144	-0-	-6296	-0-	31	1	1113	2	N	-0-

BR/GASSEN		WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684			
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2		N	-0-	-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-	-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-	-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-	-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-	-0-
09	900 N	499	-0-	-401	-0-	499	2		N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353															
04		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	75	1	2521	2	N	-0-			-0-
05		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	73	1	2634	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
06		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	67	1	2342	2	N	-0-			-0-
07		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	75	1	2563	2	N	-0-			-0-
08		1054 N	361	-0-	-693	-0-	11	1	350	2	N	-0-			-0-
*09		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	80	1	2867	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240															
04		1620 X	1558	-0-	-62	-0-	45	1	1513	2	N	-0-			-0-
05		1674 X	1316	-0-	-358	-0-	36	1	1280	2	N	-0-			-0-
06		1620 N	1601	-0-	-19	-0-	45	1	1555	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
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-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289															
04		13800 X	12932	-0-	-868	-0-	372	1	12560	2	N	-0-			-0-
05		13361 X	12985	-0-	-376	-0-	351	1	12634	2	N	-0-			-0-
06		13830 X	13016	-0-	-814	-0-	364	1	12652	2	N	-0-			-0-
07		14291 X	12817	-0-	-1474	-0-	364	1	12453	2	N	-0-			-0-
08		14291 X	12646	-0-	-1645	-0-	377	1	12269	2	N	-0-			-0-
09		13020 X	11534	-0-	-1486	-0-	314	1	11220	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613															
04		31470 X	28517	-0-	-2953	-0-	821	1	27696	2	N	-0-			-0-
05		32519 X	32125	-0-	-394	-0-	868	1	31257	2	N	-0-			-0-
06		31470 X	30671	-0-	-799	-0-	857	1	29814	2	N	-0-			-0-
07		32940 X	32940	-0-	-0-	-0-	935	1	32005	2	N	-0-			-0-
08		32116 X	29175	-0-	-2941	-0-	870	1	28305	2	N	-0-			-0-
09		31080 X	29499	-0-	-1581	-0-	802	1	28697	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/MARGERUM		//CONT.// //CONT.//	81262 050 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
		WELL #:	3	RRCID ->	246787	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	16325	PERF.	15292 - 16191			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 N	57	-0-	-63	-0-	2 1	55 2	N		-0-			-0-
05		124 N	91	-0-	-33	-0-	2 1	89 2	N		-0-			-0-
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	1 1	20 2	N		-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	3 1	109 2	N		-0-			-0-
08		93 N	23	-0-	-70	-0-	1 1	22 2	N		-0-			-0-
*09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	17 1	610 2	N		-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	246814	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14102 - 14855			
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	98 2	N		-0-			-0-
05		217 N	195	-0-	-22	-0-	5 1	190 2	N		-0-			-0-
06		390 N	200	-0-	-190	-0-	6 1	194 2	N		-0-			-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	6 1	189 2	N		-0-			-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	13 1	438 2	N		-0-			-0-
*09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	9 1	328 2	N		-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW		WELL #:	1	RRCID ->	247628	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	12990 - 13000			
04		2430 X	1543	-0-	-887	-0-	44 1	1499 2	N		-0-			-0-
05		2387 X	1789	-0-	-598	-0-	48 1	1741 2	N		-0-			-0-
06		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	49 1	1693 2	N		-0-			-0-
07		1767 X	1380	-0-	-387	-0-	39 1	1341 2	N		-0-			-0-
08		1798 X	1709	-0-	-89	-0-	51 1	1658 2	N		-0-			-0-
09		1740 X	1447	-0-	-293	-0-	39 1	1408 2	N		-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	249769	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	13568 - 13682			
04		3450 X	3275	-0-	-175	-0-	94 1	3181 2	N		-0-			-0-
05		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	109 1	3928 2	N		-0-			-0-
06		5490 X	4282	-0-	-1208	-0-	120 1	4162 2	N		-0-			-0-
07		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	170 1	5823 2	N		-0-			-0-
08		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	211 1	6856 2	N		-0-			-0-
*09		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	158 1	5641 2	N		-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	249792	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14009 - 14836			
04		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	167 1	5630 2	N		-0-			-0-
05		5766 X	5696	-0-	-70	-0-	154 1	5542 2	N		-0-			-0-
06		6060 X	5437	-0-	-623	-0-	152 1	5285 2	N		-0-			-0-
07		6262 X	5869	-0-	-393	-0-	167 1	5702 2	N		-0-			-0-
08		6262 X	4257	-0-	-2005	-0-	127 1	4130 2	N		-0-			-0-
09		5790 X	4276	-0-	-1514	-0-	116 1	4160 2	N		-0-			-0-

BR/STEGALL		WELL #:	8	RRCID ->	250551	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	15893	PERF.	12912 - 12918			
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N		-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N		-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N		-0-			-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N		-0-			-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N		-0-			-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N		-0-			-0-

BR/STEGALL		WELL #:	5	RRCID ->	251904	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	15978	PERF.	14810 - 14980			
04		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	391 1	6078 2	N		-0-			-0-
05		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	397 1	6022 2	N		-0-			-0-
06		6390 X	2155	-0-	-4235	-0-	50 1	2105 2	N		-0-			-0-
07		6696 X	3879	-0-	-2817	-0-	107 1	3772 2	N		-0-			-0-
08		6696 X	6079	-0-	-617	-0-	220 1	5859 2	N		-0-			-0-
*09		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	310 1	7983 2	N		-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	89 1	1984 2	N	-0-	-0-
05	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	90 1	1986 2	N	-0-	-0-
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	105 1	2324 2	N	-0-	-0-
07	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	89 1	1959 2	N	-0-	-0-
08	2077 N	1922	-0-	-155	-0-	83 1	1839 2	N	-0-	-0-
09	2010 N	1888	-0-	-122	-0-	81 1	1807 2	N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)		85809 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		785940								
JACKSON UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 188478		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACKSON UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 244651		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)		86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149								
WOLENS HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 072593		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	3
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	164 2	15 9	N	14	17
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2		N	-0-	17
07	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		N	-0-	17
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	17
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	17

SM OPERATING COMPANY LLC		788993		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226499		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1969 N	709	-0-	-1260	-0-	709 3		Y	-0-	38
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-	38
06	720 N	512	-0-	-208	-0-	512 3		Y	-0-	38
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-	38
08	DLQ G-10	648	-0-	648	648	648 3		Y	-0-	38
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	648			Y	NO RPT	38

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	6988 3	37 9	Y	34	181 1		23
05		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5821 3	13 9	Y	12			35
06		6150 X	5039	-0-	-1111	-0-	5039 3		Y	-0-			35
07		6355 X	5129	-0-	-1226	-0-	5129 3		Y	-0-			35
08	DLQ	G-10	6384	-0-	6384	6384	6384 3		Y	-0-			35
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6384			Y	NO RPT			35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740													
04		3000 N	998	-0-	-2002	984	998 3		Y	-0-			40
05		1815 N	831	-0-	-984	-0-	831 3		Y	-0-			40
06		750 N	720	-0-	-30	-0-	720 3		Y	-0-			40
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		Y	-0-			40
08	DLQ	G-10	911	-0-	911	911	911 3		Y	-0-			40
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	911			Y	NO RPT			40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910													
04		2381 N	768	-0-	-1613	-0-	768 3		Y	-0-			83
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-			83
06		600 N	554	-0-	-46	-0-	554 3		Y	-0-			83
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-			83
08	DLQ	G-10	702	-0-	702	702	702 3		Y	-0-			83
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	702			Y	NO RPT			83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695													
04		1787 N	700	-0-	-1087	-0-	700 3		Y	-0-			22
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-			22
06		570 N	505	-0-	-65	-0-	505 3		Y	-0-			22
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-			22
08	DLQ	G-10	640	-0-	640	640	640 3		Y	-0-			22
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	640			Y	NO RPT			22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292													
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			22
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			22
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	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			22

TGNR GULF COAST LLC 850992													
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670													
04		210 N	181	-0-	-29	-0-	14 1	167 2	N	-0-			59
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	216 2	N	1	1 1		59
							1 9						
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

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992												
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-	49
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	6	1	78	2	N	1	49
						1	9				1	
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
						2	9					
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745												
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	35
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	23	1	276	2	N	96	33
06	480 N	291	-0-	-189	-0-	22	1	269	2	N	2	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
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866												
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	125	1	1466	2	N	58	194
						64	9				92	
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	125	1	1522	2	N	30	205
						33	9				19	
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	123	1	1502	2	N	29	234
						32	9					
07	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	124	1	1446	2	N	35	94
						39	9				175	
08	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	123	1	1358	2	N	24	118
						26	9					
09	1650 N	1308	-0-	-342	-0-	123	1	1157	2	N	25	143
						28	9					
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692												
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	51	1	603	2	N	1	17
						1	9					
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	1	12
						1	9				6	
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
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734												
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	161	1	1887	2	N	5	36
						6	9					
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	152	1	1849	2	N	1	14
						1	9				23	
06	2160 N	1460	-0-	-700	-0-	110	1	1341	2	N	8	22
						9	9					
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
						2	9					
*09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	173	1	1623	2	N	5	29
						6	9					

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992														
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575														
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716														
04	1650 N	1008	-0-	-642	-0-	29	1	979	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	35	1	1180	2	Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720														
04	1710 X	1670	-0-	-40	-0-	48	1	1622	2	Y	-0-			-0-
05	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	52	1	1749	2	Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862														
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	41	1	1380	2	Y	32	34	1	38
						35	9							
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	33	1	1118	2	Y	22			60
						24	9							
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	34	1	1299	2	Y	34			94
						37	9							
07	1519 N	1104	-0-	-415	-0-	31	1	1054	2	Y	17	59	1	52
						19	9							
08	1178 N	651	-0-	-527	-0-	20	1	622	2	Y	8			60
						9	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915														
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	Y	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	20	1	682	2	Y	-0-			-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	21	1	784	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	631	-0-	-330	-0-	18	1	613	2	Y	-0-			-0-
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	30	1	953	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550														
04	690 N	309	-0-	-381	-0-	309	2			N	-0-			73
05	744 N	139	-0-	-605	-0-	139	2			N	-0-			73
06	540 N	233	-0-	-307	-0-	233	2			N	-0-			73
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	361	2	25	9	N	23			96
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	355	2	24	9	N	22			118
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																								
STEWARDS MILL GAS UNIT 4															WELL #: 4		RRCID -> 203166		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 7966 - 11664	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE									
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT											
04	3480 X	2137	-0-	-1343	-0-	59 1	1998 2	Y	73	133 1				94										
05	3596 X	1624	-0-	-1972	-0-	80 9	1527 2	Y	46					140										
06	2970 X	1089	-0-	-1881	-0-	46 1	1017 2	Y	41					181										
07	2945 X	2535	-0-	-410	-0-	51 9	2399 2	Y	59	115 1				125										
08	2945 X	2199	-0-	-746	-0-	27 1	2089 2	Y	40					165										
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	45 9		Y	NO RPT					165										
						71 1																		
						66 1																		
						44 9																		

MITCHELL - WILLIAMS TRUST															WELL #: 3		RRCID -> 213632		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 12154		PERF.10680 - 10690	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-										
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-										

WHATLEY "B"															WELL #: 2		RRCID -> 217862		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10685 - 11936	
04	T. A.	972	-0-	972	3653	28 1	944 2	Y	-0-					-0-										
05	3892 X	239	-0-	-3653	-0-	7 1	232 2	Y	-0-					-0-										
06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	10 1	384 2	Y	-0-					-0-										
07	2139 X	69	-0-	-2070	-0-	2 1	67 2	Y	-0-					-0-										
08	248 N	82	-0-	-166	-0-	3 1	79 2	Y	-0-					-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-										

WHATLEY "B"															WELL #: 5		RRCID -> 235976		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12070		PERF.10730 - 11800	
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11 1	366 2	Y	-0-					-0-										
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	32 1	1055 2	Y	-0-					-0-										
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	15 1	580 2	Y	-0-					-0-										
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	11 1	379 2	Y	-0-					-0-										
08	806 N	404	-0-	-402	-0-	12 1	392 2	Y	-0-					-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-										

XTO ENERGY INC.															945936		RRCID -> 229936		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10719 - 11654	
WATSON GAS UNIT															WELL #: 1									
04	750 N	610	-0-	-140	-0-	16 1	594 2	N	-0-					250										
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	26 1	866 2	N	-0-					250										
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	17 1	757 2	N	13					263										
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	14 9								263										
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										
						39 1	752 2	N	-0-					263										

BRAGG GAS UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 241784		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11239 - 12144	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-										
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-										
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-										
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-										
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-										
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-										

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		840 N	545	-0-	-295	-0-	47 1	498 2	N	-0-		27
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	71 1	905 2	N	-0-		27
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	66 1	820 2	N	-0-		27
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	48 1	629 2	N	-0-		27
08		961 N	804	-0-	-157	-0-	56 1	748 2	N	-0-		27
09		900 N	880	-0-	-20	-0-	54 1	826 2	N	-0-		27

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												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
TGNR GULF COAST LLC 850992												
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
NITRO OIL & GAS, LLC 611014												
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 7	60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149															
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		540 N	538	-0-	-2	-0-	536	2	2	9	Y	2			87
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			87
06		630 N	375	-0-	-255	-0-	375	2			Y	-0-			87
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	Y	8			95
08	DLQ	G-10	954	-0-	954	954	954	2			Y	-0-			95
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	954					Y	NO RPT			95

TGNR GULF COAST LLC 850992															
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920															
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-			77
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	8			85
							9	9							
06		300 N	286	-0-	-14	-0-	21	1	261	2	N	4			89
							4	9							
07		310 N	273	-0-	-37	-0-	18	1	215	2	N	36	113	1	12
							40	9							
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	25	1	279	2	N	-0-			12
09		300 N	163	-0-	-137	-0-	16	1	147	2	N	-0-			12

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667															
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-	1	1	58
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-			58
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-			58
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	1			59
							1	9							
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-	1	1	58
*09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-			58

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992														
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2340 N	2279	-0-	-61	-0-	178	1	2088	2	N	12	21	1	52
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	172	1	2097	2	N	5			57
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	183	1	2239	2	N	6			63
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	196	1	2300	2	N	11			74
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	204	1	2246	2	N	14	21	1	67
09	2340 N	2063	-0-	-277	-0-	198	1	1856	2	N	8			75

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560														
04	810 N	785	-0-	-25	-0-	60	1	702	2	N	21	7	1	62
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	804	2	N	25			87
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	60	1	735	2	N	22			109
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	65	1	764	2	N	10			119
08	837 N	741	-0-	-96	-0-	61	1	673	2	N	6	7	1	118
09	810 N	681	-0-	-129	-0-	65	1	614	2	N	2			120

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908														
04	2280 N	1785	-0-	-495	-0-	140	1	1642	2	N	3	19	1	66
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	152	1	1854	2	N	3			69
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	155	1	1900	2	N	4			73
07	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	142	1	1666	2	N	4			77
08	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	155	1	1711	2	N	3	17	1	63
09	2070 N	1527	-0-	-543	-0-	147	1	1379	2	N	1			64

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669														
04	1740 N	1712	-0-	-28	-0-	134	1	1566	2	N	11	15	1	82
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	136	1	1653	2	N	3			85
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	136	1	1666	2	N	7			92
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	142	1	1667	2	N	9			101
08	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	144	1	1591	2	N	8	15	1	94
09	1800 N	1531	-0-	-269	-0-	147	1	1382	2	N	2			96

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)				//CONT.//	86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
TGNR GULF COAST LLC				//CONT.//	850992										
THORNTON, SARAH				WELL #:	2 T	RRCID ->	172914	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11688	- 11853		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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		
04	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	150	1	1762	2	N	3	17	1	56
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	149	1	1813	2	N	3			59
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	147	1	1795	2	N	4			63
07	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	155	1	1817	2	N	5			68
08	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	155	1	1711	2	N	3	17	1	54
09	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	155	1	1457	2	N	1			55
							1	9							

THORNTON, SUE				WELL #:	3	RRCID ->	189012	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11784	- 11912		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	190800	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11806	- 11866		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	195265	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11655	- 11745		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THORNTON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196633	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11570	- 11633		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992							
BEST UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202288	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11554 - 11739
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202692	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11614 - 11692
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	262414	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10959 - 11676
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 2	N	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16 1	150 2	N	-0-		-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		86069 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		090870									
WATSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WATSON TRUST G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7719 - 7727
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
TGNR GULF COAST LLC 850992															
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. 945936															
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996															
04	6540 #	6105	-0-	-435	-0-	6105	2			N	-0-				-0-
05	6758 #	4936	-0-	-1822	-0-	4936	2			N	-0-				-0-
06	6540 #	5513	-0-	-1027	-0-	5513	2			N	-0-				-0-
07	6758 #	5110	-0-	-1648	-0-	5110	2			N	-0-				-0-
08	6758 #	3550	-0-	-3208	-0-	3550	2			N	-0-				-0-
09	6120 #	4903	-0-	-1217	-0-	4903	2			N	-0-				-0-
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321															
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544															
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799									
UTLEY #1			WELL #: 1	RRCID ->	076764	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12313	- 12426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			1
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-			1
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		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT			1

MIDDLETON "E"			WELL #: 1	RRCID ->	106291	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12331	- 12432	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UTLEY #1			WELL #: 2	RRCID ->	111457	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	12536	PERF.12298	- 12448	
04		4620 X	4544	-0-	-76	-0-	4544 3	N	-0-			2
05		4774 X	4224	-0-	-550	-0-	4224 3	N	-0-			2
06		4470 X	3962	-0-	-508	-0-	3962 2	N	-0-			2
07		4681 X	4285	-0-	-396	-0-	4285 2	N	-0-			2
08		4681 X	4309	-0-	-372	-0-	4309 2	N	-0-			2
09		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-		N	NO RPT			2

UTLEY #1			WELL #: 3	RRCID ->	179333	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12308	- 12412	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UTLEY #1			WELL #: 4	RRCID ->	182586	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12350	- 12450	
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			1
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			1
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			1
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			1
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			1
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			1

UTLEY #1			WELL #: 5	RRCID ->	184773	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12306	- 12458	
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-			1
05		620 N	514	-0-	-106	-0-	514 3	N	-0-			1
06		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2	N	-0-			1
07		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2	N	-0-			1
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-			1
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT			1

MIDDLETON "E"			WELL #: 2	RRCID ->	185857	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11941	- 12071	
04		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 3	N	-0-			2
05		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3	N	-0-			2
06		2040 X	331	-0-	-1709	-0-	331 2	N	-0-			2
07		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2	N	-0-			2
08		3069 X	957	-0-	-2112	-0-	957 2	N	-0-			2
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-		N	NO RPT			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
MIDDLETON "E"		WELL #:		3	RRCID ->	185979	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12015 - 12109			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			2
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			2
06	1980	N	608	-0-	-1372	-0-	608	2			N	-0-			2
07	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	2			N	-0-			2
08	2186	N	1973	-0-	-213	-0-	1973	2			N	-0-			2
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			2

UTLEY #1		WELL #:		6	RRCID ->	189404	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	12290 - 12400			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

UTLEY #1		WELL #:		7	RRCID ->	189405	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12285 - 12425			
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			1
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-			1
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-			1
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			1
08	2077	N	1654	-0-	-423	-0-	1654	2			N	-0-			1
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			1

UTLEY #1		WELL #:		8	RRCID ->	191248	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	11870 - 12056			
04	960	N	711	-0-	-249	-0-	711	3			N	-0-			1
05	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	3			N	-0-			1
06	870	N	659	-0-	-211	-0-	659	2			N	-0-			1
07	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-			1
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			1
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			1

UTLEY #1		WELL #:		10	RRCID ->	192533	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	12487	PERF.	12306 - 12346			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

UTLEY #1		WELL #:		9	RRCID ->	194147	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12330 - 12430			
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-			2
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-			2
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			2
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-			2
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			2
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			2

UTLEY #1		WELL #:		11	RRCID ->	194211	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11852 - 11996			
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-			2
05	2449	X	2216	-0-	-233	-0-	2216	3			N	-0-			2
06	2820	X	2079	-0-	-741	-0-	2079	2			N	-0-			2
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-			2
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-			2
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1		WELL #: 13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3	N	-0-		1
05	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765 3	N	-0-		1
06	2100 N	2053	-0-	-47	-0-	2053 2	N	-0-		1
07	2139 N	1812	-0-	-327	-0-	1812 2	N	-0-		1
08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2	N	-0-		1
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-		N	NO RPT		1

UTLEY #1		WELL #: 12		RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		1
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		1
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		1
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		1

UTLEY #1		WELL #: 14		RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500		
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-		1
05	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108 3	N	-0-		1
06	1560 N	795	-0-	-765	-0-	795 2	N	-0-		1
07	1116 N	774	-0-	-342	-0-	774 2	N	-0-		1
08	1116 N	753	-0-	-363	-0-	753 2	N	-0-		1
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		1

UTLEY #1		WELL #: 16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064		
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		1
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-		1
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		1
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		1
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-		1
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		1

UTLEY #1		WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430		
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3	N	-0-		2
05	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1853 3	N	-0-		2
06	2010 N	1505	-0-	-505	-0-	1505 2	N	-0-		2
07	1922 N	1083	-0-	-839	-0-	1083 2	N	-0-		2
08	1860 N	967	-0-	-893	-0-	967 2	N	-0-		2
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT		2

UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348		
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	N	-0-		1
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-		1
06	1500 N	1210	-0-	-290	-0-	1210 2	N	-0-		1
07	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376 2	N	-0-		1
08	1426 N	1252	-0-	-174	-0-	1252 2	N	-0-		1
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	NO RPT		1

UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988		
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		1
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		1
06	360 N	293	-0-	-67	-0-	293 2	N	-0-		1
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2	N	-0-		1
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	154 2	N	-0-		1
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12320 - 12440		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3	N	-0-			2
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3	N	-0-			2
06	2790	N	2775	-0-	-15	-0-	2775 2	N	-0-			2
07	2759	N	2643	-0-	-116	-0-	2643 2	N	-0-			2
08	2418	N	244	-0-	-2174	-0-	244 2	N	-0-			2
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-		N	NO RPT			2

MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12004 - 12526		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12376 - 12478		
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-			1
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT			1

UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12270 - 12402		
04	3330	X	152	-0-	-3178	-0-	152 3	N	-0-			2
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 3	N	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-3840	-0-		N	NO RPT			2

UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11946 - 12440		
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3	N	-0-			2
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3	N	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-2460	-0-		N	NO RPT			2

MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12020 - 12512		
04	3060	X	2664	-0-	-396	-0-	2664 3	N	-0-			2
05	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	2467 3	N	-0-			2
06	3180	X	2338	-0-	-842	-0-	2338 2	N	-0-			2
07	3286	X	629	-0-	-2657	-0-	629 2	N	-0-			2
08	3286	X	2502	-0-	-784	-0-	2502 2	N	-0-			2
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-		N	NO RPT			2

MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12056 - 12528		
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3	N	-0-			1
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3	N	-0-			1
06	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1870 2	N	-0-			1
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2	N	-0-			1
08	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2	N	-0-			1
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	1
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	1
06	750 N	554	-0-	-196	-0-	554	2	N	-0-	1
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2	N	-0-	1
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2	N	-0-	1
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	1

MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570		
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3	N	-0-	1
05	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3	N	-0-	1
06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-	1
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-	1
08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	N	-0-	1
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT	1

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144		
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	1
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	1
06	690 N	460	-0-	-230	-0-	460	2	N	-0-	1
07	620 N	349	-0-	-271	-0-	349	2	N	-0-	1
08	558 N	384	-0-	-174	-0-	384	2	N	-0-	1
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	1

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544		
04	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3	N	-0-	3
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3	N	-0-	3
06	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-	3
07	682 X	28	-0-	-654	-0-	28	2	N	-0-	3
08	3100 N	3786	-0-	686	-0-	686	2	N	-0-	3
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	26		N	NO RPT	3

UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068		
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	N	-0-	2
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-	2
06	2520 N	1886	-0-	-634	-0-	1886	2	N	-0-	2
07	2387 N	1884	-0-	-503	-0-	1884	2	N	-0-	2
08	2170 N	1644	-0-	-526	-0-	1644	2	N	-0-	2
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT	2

MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584		
04	2493 N	2306	-0-	-187	-0-	2306	3	N	-0-	1
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-	1
06	1470 X	424	-0-	-1046	-0-	424	2	N	-0-	1
07	1519 X	232	-0-	-1287	-0-	232	2	N	-0-	1
08	1519 X	1452	-0-	-67	-0-	1452	2	N	-0-	1
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT	1

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478		
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	1
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	1
06	720 N	628	-0-	-92	-0-	628	2	N	-0-	1
07	992 N	572	-0-	-420	-0-	572	2	N	-0-	1
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	1
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4470 X	2557	-0-	-1913	-0-	2557 3	N	-0-	4
05	4588 X	2741	-0-	-1847	-0-	2741 3	N	-0-	4
06	3150 X	2133	-0-	-1017	-0-	2133 2	N	-0-	4
07	3162 X	2835	-0-	-327	-0-	2835 2	N	-0-	4
08	3162 X	2649	-0-	-513	-0-	2649 2	N	-0-	4
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-		N	NO RPT	4

WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522	
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	1
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-	1
06	420 N	159	-0-	-261	-0-	159 2	N	-0-	1
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-	1
08	372 N	198	-0-	-174	-0-	198 2	N	-0-	1
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT	1

WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132	
04	3000 N	2054	-0-	-946	1333	2054 3	N	-0-	1
05	2900 N	1567	-0-	-1333	-0-	1567 3	N	-0-	1
06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2	N	-0-	1
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2	N	-0-	1
08	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058 2	N	-0-	1
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT	1

WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200	
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	N	-0-	1
05	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270 3	N	-0-	1
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2	N	-0-	1
07	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2	N	-0-	1
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2	N	-0-	1
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-		N	NO RPT	1

UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010	
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-	1
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-	1
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-	1
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	N	-0-	1
08	961 N	586	-0-	-375	-0-	586 2	N	-0-	1
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236				
04	3600 X	3557	-0-	-43	-0-	443	1	3102	2	N	11					99
05	3720 X	3016	-0-	-704	-0-	412	1	2573	2	N	28					127
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	482	1	3559	2	N	14					141
07	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	466	1	3141	2	N	-0-					141
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	478	1	3374	2	N	9	54	1			96
09	3600 X	3404	-0-	-196	-0-	441	1	2953	2	N	9					105

BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298								
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	118	1	826	2	N	-0-					21
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	122	1	762	2	N	-0-					21
06	930 N	791	-0-	-139	-0-	94	1	697	2	N	-0-					21
07	961 N	781	-0-	-180	-0-	101	1	680	2	N	-0-					21
08	899 N	763	-0-	-136	-0-	95	1	668	2	N	-0-					21
09	780 N	701	-0-	-79	-0-	91	1	610	2	N	-0-					21

CRATON OPERATING LLC		186717		JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 175414		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369				
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634								
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
MCILVEEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155987	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	12321 - 12440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156081	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	12572 - 12748		
04	2310 N	2118	-0-	-192	-0-	115	1	2003	2	Y	-0-			-0-
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	128	1	2168	2	Y	-0-			-0-
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	2	Y	-0-			-0-
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	126	1	2161	2	Y	-0-			-0-
08	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	132	1	2151	2	Y	-0-			-0-
09	2220 N	2096	-0-	-124	-0-	118	1	1978	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156338	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12512 - 12565		
04	1020 N	891	-0-	-129	-0-	48	1	843	2	Y	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	863	2	Y	-0-			-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	2	Y	-0-			-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	928	2	Y	-0-			-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	963	2	Y	-0-			-0-
*09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	55	1	926	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171845	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	12448	PERF.	12248 - 12294		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	173076	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11534 - 11764		
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	49	1	572	2	Y	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	Y	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	580	-0-	-71	-0-	50	1	530	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	53	1	560	2	Y	-0-			-0-
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	53	1	549	2	Y	-0-			-0-

HILL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	179038	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	12027 - 12132		
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	174	1	2025	2	Y	4			29
						4	9							
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	159	1	1982	2	Y	-0-			29
06	3000 N	3242	-0-	242	242	259	1	2939	2	Y	40			69
						44	9							
07	2864 N	2622	-0-	-242	-0-	224	1	2398	2	Y	-0-			69
08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	232	1	2439	2	Y	-0-			69
*09	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	200	1	2053	2	Y	-0-			69

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11918 - 12059		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2550 N	2352	-0-	-198	-0-	186	1	2166	2	Y	-0-	-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	178	1	2220	2	Y	-0-	-0-
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	184	1	2088	2	Y	-0-	-0-
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	210	1	2242	2	Y	-0-	-0-
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	213	1	2240	2	Y	-0-	-0-
*09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	207	1	2125	2	Y	-0-	-0-

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12029 - 12168		
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	109	1	1268	2	Y	-0-	-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	102	1	1270	2	Y	-0-	-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	101	1	1148	2	Y	-0-	-0-
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	117	1	1253	2	Y	-0-	-0-
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	125	1	1314	2	Y	-0-	-0-
*09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	122	1	1253	2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302 - 12230		
04	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	84	1	978	2	Y	-0-	-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	79	1	992	2	Y	-0-	-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	80	1	909	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	955	-0-	-130	-0-	82	1	873	2	Y	-0-	-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	90	1	951	2	Y	-0-	-0-
*09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	90	1	927	2	Y	-0-	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12685		PERF.11592 - 11766		
04	8790 X	6008	-0-	-2782	-0-	475	1	5533	2	Y	-0-	-0-
05	9083 X	5366	-0-	-3717	-0-	398	1	4968	2	Y	-0-	-0-
06	8790 X	4768	-0-	-4022	-0-	386	1	4382	2	Y	-0-	-0-
07	7347 X	4510	-0-	-2837	-0-	386	1	4124	2	Y	-0-	-0-
08	5766 X	4176	-0-	-1590	-0-	363	1	3813	2	Y	-0-	-0-
09	5580 X	3547	-0-	-2033	-0-	315	1	3232	2	Y	-0-	-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12478 - 12663		
04	1770 X	453	-0-	-1317	-0-	25	1	428	2	Y	-0-	-0-
05	1829 X	411	-0-	-1418	-0-	23	1	388	2	Y	-0-	-0-
06	1770 X	212	-0-	-1558	-0-	12	1	200	2	Y	-0-	-0-
07	1829 X	929	-0-	-900	-0-	51	1	878	2	Y	-0-	-0-
08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1584	2	Y	-0-	-0-
*09	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	89	1	1498	2	Y	-0-	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 12275		PERF.10764 - 12152		
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	5228	-0-	2128	2128	388	1	4840	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3547	-0-	547	2675	287	1	3260	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2606	-0-	-494	2181	223	1	2383	2	Y	-0-	-0-
08	4717 X	2536	-0-	-2181	-0-	220	1	2316	2	Y	-0-	-0-
09	4200 X	1739	-0-	-2461	-0-	154	1	1585	2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446		PERF.12308 - 12351		
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	141	1	1641	2	Y	-0-	-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	134	1	1678	2	Y	-0-	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 066679			COMPL. DATE 04/21/1976			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-		20
05		3038 X	2945	-0-	-93	-0-	31 1	2914 2	N	-0-		20
06		2940 X	2917	-0-	-23	-0-	30 1	2887 2	N	-0-		20
07		3038 X	2719	-0-	-319	-0-	31 1	2688 2	N	-0-		20
08		3038 X	2258	-0-	-780	-0-	31 1	2227 2	N	-0-		20
09		2940 X	2173	-0-	-767	-0-	30 1	2143 2	N	-0-		20

HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166270			COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
EUBANKS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 158593			COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229	
04		1320 N	1054	-0-	-266	-0-	1054 3		Y	-0-		-0-
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		Y	-0-		-0-
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		Y	-0-		-0-
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-		-0-
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		Y	-0-		-0-
09		1500 N	1356	-0-	-144	-0-	1356 3		Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		1	RRCID -> 160425			COMPL. DATE 06/27/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184	
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-		-0-
05		1457 N	1075	-0-	-382	-0-	1075 3		Y	-0-		-0-
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		Y	-0-		-0-
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		Y	-0-		-0-
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		Y	-0-		-0-
09		1170 N	717	-0-	-453	-0-	717 3		Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #:		1	RRCID -> 160441			COMPL. DATE 07/31/1996			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110	
04		3450 X	3198	-0-	-252	-0-	3198 3		Y	-0-		-0-
05		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3		Y	-0-		-0-
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 3		Y	-0-		-0-
07		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 3		Y	-0-		-0-
08		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 3		Y	-0-		-0-
*09		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3		Y	-0-		-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 161968			COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	18
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	18
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	18
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	18
08		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	18
*09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-
*09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953												
04		240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-
05		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262												
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-
08		682 N	420	-0-	-262	-0-	420	3			Y	-0-
09		690 N	308	-0-	-382	-0-	308	3			Y	-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498												
04		390 N	265	-0-	-125	-0-	265	3			Y	-0-
05		434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3			Y	-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-
*09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727												
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-
08		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-
*09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168												
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-
07		961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3			Y	-0-
08		992 N	953	-0-	-39	-0-	953	3			Y	-0-
09		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3			Y	-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	CODE	AMT	CODE		
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-	-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-	-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		Y	-0-	-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-	-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298												
04		540 N	495	-0-	-45	-0-	495	3		Y	-0-	-0-
05		527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3		Y	-0-	-0-
06		510 N	471	-0-	-39	-0-	471	3		Y	-0-	-0-
07		527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3		Y	-0-	-0-
08		496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3		Y	-0-	-0-
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3		Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-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												
04		2700 X	2415	-0-	-285	-0-	2415	3		Y	-0-	-0-
05		2790 X	2339	-0-	-451	-0-	2339	3		Y	-0-	-0-
06		2700 X	2147	-0-	-553	-0-	2147	3		Y	-0-	-0-
07		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3		Y	-0-	-0-
08		3100 N	3155	-0-	55	55	3155	3		Y	-0-	-0-
*09		2177 N	2122	-0-	-55	-0-	2122	3		Y	-0-	-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314												
04		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		Y	-0-	-0-
05		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3		Y	-0-	-0-
06		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3		Y	-0-	-0-
07		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3		Y	-0-	-0-
08		3720 X	3633	-0-	-87	-0-	3633	3		Y	-0-	-0-
09		3600 X	3516	-0-	-84	-0-	3516	3		Y	-0-	-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428												
04		840 N	704	-0-	-136	-0-	704	3		Y	-0-	-0-
05		806 N	699	-0-	-107	-0-	699	3		Y	-0-	-0-
06		720 N	637	-0-	-83	-0-	637	3		Y	-0-	-0-
07		713 N	673	-0-	-40	-0-	673	3		Y	-0-	-0-
08		682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3		Y	-0-	-0-
*09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-	-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643												
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		Y	-0-	-0-
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-	-0-
06		990 N	933	-0-	-57	-0-	933	3		Y	-0-	-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-	-0-
08		3100 N	4201	-0-	1101	1101	4201	3		Y	-0-	-0-
*09		3000 N	1915	-0-	-1085	16	1915	3		Y	-0-	-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3060 X	3026	-0-	-34	-0-	3026	3			Y	-0-			-0-
05		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-			-0-
06		3060 X	3009	-0-	-51	-0-	3009	3			Y	-0-			-0-
07		3162 X	3145	-0-	-17	-0-	3145	3			Y	-0-			-0-
08		3069 X	2977	-0-	-92	-0-	2977	3			Y	-0-			-0-
09		2970 X	2768	-0-	-202	-0-	2768	3			Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237															
04		750 X	562	-0-	-188	-0-	562	3			Y	-0-			-0-
05		837 X	559	-0-	-278	-0-	559	3			Y	-0-			-0-
06		810 X	742	-0-	-68	-0-	742	3			Y	-0-			-0-
07		837 X	673	-0-	-164	-0-	673	3			Y	-0-			-0-
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-			-0-
*09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305															
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
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-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165															
04		4230 X	3794	-0-	-436	-0-	3794	3			Y	-0-			-0-
05		4371 X	3659	-0-	-712	-0-	3659	3			Y	-0-			-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710															
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			-0-
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270															
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
*09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416															
04		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
06		330 N	258	-0-	-72	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
07		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
08		310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-			-0-

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	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1440 N	1398	-0-	-42	-0-	1398 3			Y	-0-	-0-
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3			Y	-0-	-0-
06		1530 N	1368	-0-	-162	-0-	1368 3			Y	-0-	-0-
07		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	1271 3			Y	-0-	-0-
08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3			Y	-0-	-0-
*09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3			Y	-0-	-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513												
04		1950 X	1113	-0-	-837	-0-	1113 3			Y	-0-	-0-
05		1922 X	965	-0-	-957	-0-	965 3			Y	-0-	-0-
06		1860 X	1039	-0-	-821	-0-	1039 3			Y	-0-	-0-
07		1643 X	1053	-0-	-590	-0-	1053 3			Y	-0-	-0-
08		3100 N	3459	-0-	359	359	3459 3			Y	-0-	-0-
*09		3000 N	6616	-0-	3616	3975	6616 3			Y	-0-	-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829												
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			Y	-0-	-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			Y	-0-	-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			Y	-0-	-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			Y	-0-	-0-
08		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3			Y	-0-	-0-
09		240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3			Y	-0-	-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644												
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3			Y	-0-	-0-
05		1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448 3			Y	-0-	-0-
06		1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472 3			Y	-0-	-0-
07		1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400 3			Y	-0-	-0-
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3			Y	-0-	-0-
*09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3			Y	-0-	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447												
04		2760 X	2048	-0-	-712	-0-	2048 3			Y	-0-	-0-
05		2666 X	2579	-0-	-87	-0-	2579 3			Y	-0-	-0-
06		2580 X	1747	-0-	-833	-0-	1747 3			Y	-0-	-0-
07		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3			Y	-0-	-0-
08		2573 N	2264	-0-	-309	-0-	2264 3			Y	-0-	-0-
*09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3			Y	-0-	-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893												
04		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3			Y	-0-	-0-
05		3906 X	3829	-0-	-77	-0-	3829 3			Y	-0-	-0-
06		3780 X	3626	-0-	-154	-0-	3626 3			Y	-0-	-0-
07		3906 X	1948	-0-	-1958	-0-	1948 3			Y	-0-	-0-
08		4247 X	3242	-0-	-1005	-0-	3242 3			Y	-0-	-0-
*09		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 3			Y	-0-	-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	Y	-0-		-0-	
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	Y	-0-		-0-	
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	Y	-0-		-0-	
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	Y	-0-		-0-	
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	Y	-0-		-0-	
*09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	Y	-0-		-0-	

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519													
04		780 N	759	-0-	-21	-0-	759	3	Y	-0-		-0-	
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	Y	-0-		-0-	
06		750 N	561	-0-	-189	-0-	561	3	Y	-0-		-0-	
07		775 N	597	-0-	-178	-0-	597	3	Y	-0-		-0-	
08		682 N	222	-0-	-460	-0-	222	3	Y	-0-		-0-	
09		570 N	365	-0-	-205	-0-	365	3	Y	-0-		-0-	

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318													
04		150 X	58	-0-	-92	-0-	58	3	Y	-0-		-0-	
05		93 X	38	-0-	-55	-0-	38	3	Y	-0-		-0-	
06		120 X	6	-0-	-114	-0-	6	3	Y	-0-		-0-	
07		124 X	22	-0-	-102	-0-	22	3	Y	-0-		-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-	

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335													
04		330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	Y	-0-		-0-	
05		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3	Y	-0-		-0-	
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	Y	-0-		-0-	
07		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	Y	-0-		-0-	
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	Y	-0-		-0-	
*09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	Y	-0-		-0-	

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172													
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	Y	-0-		-0-	
05		496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	Y	-0-		-0-	
06		480 N	415	-0-	-65	-0-	415	3	Y	-0-		-0-	
07		527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3	Y	-0-		-0-	
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	Y	-0-		-0-	
*09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-		-0-	

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912													
04		600 X	480	-0-	-120	-0-	480	3	Y	-0-		-0-	
05		527 X	489	-0-	-38	-0-	489	3	Y	-0-		-0-	
06		480 X	471	-0-	-9	-0-	471	3	Y	-0-		-0-	
07		496 X	483	-0-	-13	-0-	483	3	Y	-0-		-0-	
08		T. A.	484	-0-	484	484	484	3	Y	-0-		-0-	
09		T. A.	483	-0-	483	967	483	3	Y	-0-		-0-	

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595													
04		420 X	171	-0-	-249	-0-	171	3	Y	-0-		-0-	
05		341 X	189	-0-	-152	-0-	189	3	Y	-0-		-0-	
06		210 X	163	-0-	-47	-0-	163	3	Y	-0-		-0-	
07		217 X	177	-0-	-40	-0-	177	3	Y	-0-		-0-	
08		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	Y	-0-		-0-	
*09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076 3	Y	-0-			-0-
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	Y	-0-			-0-
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-

ENGLISH		WELL #:	8	RRCID ->	175761	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11928 - 12161	
04		4500 X	4199	-0-	-301	-0-	4199 3	Y	-0-			-0-
05		4650 X	4338	-0-	-312	-0-	4338 3	Y	-0-			-0-
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-

ENGLISH		WELL #:	7	RRCID ->	175763	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12088 - 12228	
04		2340 N	2301	-0-	-39	-0-	2301 3	Y	-0-			-0-
05		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3	Y	-0-			-0-
06		2370 N	2367	-0-	-3	-0-	2367 3	Y	-0-			-0-
07		2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2346 3	Y	-0-			-0-
08		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3	Y	-0-			-0-
09		2190 N	1649	-0-	-541	-0-	1649 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:	6	RRCID ->	176164	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	12170 - 12479	
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	Y	-0-			-0-
05		806 N	787	-0-	-19	-0-	787 3	Y	-0-			-0-
06		810 N	797	-0-	-13	-0-	797 3	Y	-0-			-0-
07		837 N	787	-0-	-50	-0-	787 3	Y	-0-			-0-
08		775 N	771	-0-	-4	-0-	771 3	Y	-0-			-0-
09		810 N	745	-0-	-65	-0-	745 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	176166	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12383 - 12680	
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	Y	-0-			-0-
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	Y	-0-			-0-
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3	Y	-0-			-0-
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	Y	-0-			-0-
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	Y	-0-			-0-
*09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON		WELL #:	4	RRCID ->	176280	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	12609 - 12967	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		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	
04		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 3	Y	-0-			-0-
05		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3	Y	-0-			-0-
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3	Y	-0-			-0-
07		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 3	Y	-0-			-0-
08		3472 X	3389	-0-	-83	-0-	3389 3	Y	-0-			-0-
09		3360 X	3179	-0-	-181	-0-	3179 3	Y	-0-			-0-

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

04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	Y	-0-	-0-	-0-	

MOORE, ALMA		WELL #:		7		RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446		
04	2370 N	1953	-0-	-417	-0-	1953	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	2427	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2340 N	2277	-0-	-63	-0-	2277	3	Y	-0-	-0-	-0-	

MOORE, ALMA		WELL #:		8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258		
04	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	Y	-0-	-0-	-0-	

MOORE, J. H.		WELL #:		6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232		
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1244	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	Y	-0-	-0-	-0-	

MOORE, J. H.		WELL #:		5		RRCID -> 177840		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035		
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	46	-0-	-134	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	-0-	-0-	

WHITE, H. E.		WELL #:		5		RRCID -> 177864		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866		
04	750 N	229	-0-	-521	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	341 N	62	-0-	-279	-0-	62	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-	-0-	-0-	

EUBANKS TRUST		WELL #:		6		RRCID -> 177947		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	6528	-0-	3528	3528	6528	3	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3620	-0-	520	4048	3620	3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3815	-0-	815	4863	3815	3	Y	-0-		-0-
07	8764 X	3901	-0-	-4863	-0-	3901	3	Y	-0-		-0-
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3	Y	-0-		-0-
*09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-		-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3	Y	-0-		-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	Y	-0-		-0-
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-		-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		-0-
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3	Y	-0-		-0-
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3	Y	-0-		-0-
06	5490 X	4493	-0-	-997	-0-	4493	3	Y	-0-		-0-
07	5673 X	5101	-0-	-572	-0-	5101	3	Y	-0-		-0-
08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3	Y	-0-		-0-
*09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3	Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-		-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	10	-0-	-200	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	3	Y	-0-		-0-
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	Y	-0-		-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

04	1410 N	1247	-0-	-163	-0-	1247	3	Y	-0-		-0-
05	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363	3	Y	-0-		-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	Y	-0-		-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	Y	-0-		-0-
08	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3	Y	-0-		-0-
*09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	Y	-0-		-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	Y	-0-		-0-
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3194	-0-	94	94	3194	3	Y	-0-		-0-
08	3099 N	3005	-0-	-94	-0-	3005	3	Y	-0-		-0-
*09	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3	Y	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	3				-0-	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	3				-0-	
06	600 N	570	-0-	-30	-0-		570	3				-0-	
07	620 N	520	-0-	-100	-0-		520	3				-0-	
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		1377	3				-0-	
*09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	3				-0-	

HENDERSON				WELL #: 8	RRCID -> 179262	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 12470	PERF.12020	- 12273			
04	360 N	351	-0-	-9	-0-		351	3				-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-		361	3				-0-
06	360 N	275	-0-	-85	-0-		275	3				-0-
07	372 N	292	-0-	-80	-0-		292	3				-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3				-0-
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	3				-0-

HENDERSON				WELL #: 11	RRCID -> 179263	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 12810	PERF.12313	- 12598			
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		3423	3				-0-
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-		3265	3				-0-
06	2520 X	1743	-0-	-777	-0-		1743	3				-0-
07	3472 X	1350	-0-	-2122	-0-		1350	3				-0-
08	3038 X	613	-0-	-2425	-0-		613	3				-0-
09	2940 X	432	-0-	-2508	-0-		432	3				-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 9	RRCID -> 179511	COMPL. DATE 08/30/2000	TOTAL DEPTH 12385	PERF.11927	- 12236			
04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-		2591	3				-0-
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-		2752	3				-0-
06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-		2330	3				-0-
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-		2931	3				-0-
08	2697 N	1975	-0-	-722	-0-		1975	3				-0-
09	2340 N	1744	-0-	-596	-0-		1744	3				-0-

HENDERSON				WELL #: 10	RRCID -> 180072	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12246	- 12542			
04	1200 N	1185	-0-	-15	-0-		1185	3				-0-
05	1240 N	1233	-0-	-7	-0-		1233	3				-0-
06	1200 N	1160	-0-	-40	-0-		1160	3				-0-
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-		1223	3				-0-
08	1240 N	1182	-0-	-58	-0-		1182	3				-0-
09	1170 N	1144	-0-	-26	-0-		1144	3				-0-

ENGLISH				WELL #: 10	RRCID -> 180375	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12014	- 12380			
04	1680 X	1531	-0-	-149	-0-		1531	3				-0-
05	1705 X	1604	-0-	-101	-0-		1604	3				-0-
06	1620 X	1521	-0-	-99	-0-		1521	3				-0-
07	1674 X	1601	-0-	-73	-0-		1601	3				-0-
08	1612 X	1546	-0-	-66	-0-		1546	3				-0-
09	1560 X	1477	-0-	-83	-0-		1477	3				-0-

HENDERSON				WELL #: 12	RRCID -> 181013	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12394	- 12525			
04	1770 N	1506	-0-	-264	-0-		1506	3				-0-
05	1953 N	1907	-0-	-46	-0-		1907	3				-0-
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1497	3				-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864	3				-0-
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960	3				-0-
*09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1875	3				-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	870 N	787	-0-	-83	-0-	787	3	Y	-0-		-0-	
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	Y	-0-		-0-	
06	780 N	430	-0-	-350	-0-	430	3	Y	-0-		-0-	
07	806 N	19	-0-	-787	-0-	19	3	Y	-0-		-0-	
08	744 N	275	-0-	-469	-0-	275	3	Y	-0-		-0-	
09	420 N	293	-0-	-127	-0-	293	3	Y	-0-		-0-	

MOORE, J. H.		WELL #:		9	RRCID ->	182640	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12297	PERF.11738 - 11954	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MOORE, ALMA		WELL #:		15	RRCID ->	183306	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12136 - 12374	
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	Y	-0-		-0-	
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3	Y	-0-		-0-	
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3	Y	-0-		-0-	
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	Y	-0-		-0-	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-		-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		-0-	

MOORE, ALMA		WELL #:		13	RRCID ->	183517	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12175 - 12437	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-		-0-	
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	Y	-0-		-0-	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-		-0-	
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-		-0-	
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3	Y	-0-		-0-	
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-		-0-	

LEDBETTER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184230	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11822 - 12012	
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	Y	-0-		-0-	
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3	Y	-0-		-0-	
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-	

EUBANKS TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	184644	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11987 - 12333	
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	Y	-0-		-0-	
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	Y	-0-		-0-	
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-	

EUBANKS TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	184649	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12030 - 12250	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
07	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-	

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

04		2010 N	1958	-0-	-52	-0-	1958	3		Y	-0-			-0-
05		2077 N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3		Y	-0-			-0-
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		Y	-0-			-0-
07		2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1974	3		Y	-0-			-0-
08		2015 N	2001	-0-	-14	-0-	2001	3		Y	-0-			-0-
09		1950 N	1926	-0-	-24	-0-	1926	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249														
04		1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1929	3		Y	-0-			-0-
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		Y	-0-			-0-
06		1920 N	1882	-0-	-38	-0-	1882	3		Y	-0-			-0-
07		1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1967	3		Y	-0-			-0-
08		1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1943	3		Y	-0-			-0-
*09		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125														
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		Y	-0-			-0-
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		Y	-0-			-0-
06		1230 N	1057	-0-	-173	-0-	1057	3		Y	-0-			-0-
07		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3		Y	-0-			-0-
08		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3		Y	-0-			-0-
09		1050 N	766	-0-	-284	-0-	766	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164														
04		2700 X	2668	-0-	-32	-0-	2668	3		Y	-0-			-0-
05		2790 X	2670	-0-	-120	-0-	2670	3		Y	-0-			-0-
06		2730 X	2538	-0-	-192	-0-	2538	3		Y	-0-			-0-
07		2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2730	3		Y	-0-			-0-
08		2666 N	2626	-0-	-40	-0-	2626	3		Y	-0-			-0-
09		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258														
04		4650 X	4337	-0-	-313	-0-	4337	3		Y	-0-			-0-
05		4805 X	4291	-0-	-514	-0-	4291	3		Y	-0-			-0-
06		4500 X	4149	-0-	-351	-0-	4149	3		Y	-0-			-0-
07		4526 X	4238	-0-	-288	-0-	4238	3		Y	-0-			-0-
08		4340 X	4280	-0-	-60	-0-	4280	3		Y	-0-			-0-
09		4200 X	4131	-0-	-69	-0-	4131	3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960														
04		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
08		465 N	293	-0-	-172	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
09		390 N	279	-0-	-111	-0-	279	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251														
04		1500 N	711	-0-	-789	-0-	711	3		Y	-0-			-0-
05		930 N	206	-0-	-724	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
07		744 N	77	-0-	-667	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
*09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-

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	BALANCE
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-			22
05	651 N	138	-0-	-513	-0-	138	3		Y	-0-			22
06	630 N	158	-0-	-472	-0-	158	3		Y	-0-			22
07	651 N	152	-0-	-499	-0-	152	3		Y	-0-			22
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			22
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			22

HILL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187988	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11908 - 12230		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	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		
04	1050 N	992	-0-	-58	-0-	992	3		Y	-0-			-0-
05	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	3		Y	-0-			-0-
06	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	3		Y	-0-			-0-
07	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3		Y	-0-			-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		Y	-0-			-0-
*09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		Y	-0-			-0-

HILL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187992	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11804 - 12206		
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-			-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-			-0-
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	3		Y	-0-			-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		Y	-0-			-0-
08	1395 N	1096	-0-	-299	-0-	1096	3		Y	-0-			-0-
*09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		14	RRCID ->	188032	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12194 - 12290		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	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-

HARTLEY		WELL #:		7	RRCID ->	188115	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	12975	PERF.12464 - 12741		
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-			-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		Y	-0-			-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		Y	-0-			-0-
08	961 N	639	-0-	-322	-0-	639	3		Y	-0-			-0-
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #:		8	RRCID ->	188117	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	12954	PERF.12306 - 12729		
04	990 N	512	-0-	-478	-0-	512	3		Y	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-			-0-
*09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		Y	-0-			-0-

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

04		1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3			Y	-0-			-0-
05		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-			-0-
06		1470 N	910	-0-	-560	-0-	910	3			Y	-0-			-0-
07		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-			-0-
08		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-			-0-
*09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781															
04		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-			-0-
05		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-			-0-
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-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657															
04		1200 N	1078	-0-	-122	-0-	1078	3			Y	-0-			-0-
05		1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1183	3			Y	-0-			-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766															
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
06		180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
07		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
09		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274															
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-			-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-			-0-
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-			-0-
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-			-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-			-0-
*09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393															
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-			-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-			-0-
06		1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1114	3			Y	-0-			-0-
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-			-0-
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-			-0-
09		1110 N	528	-0-	-582	-0-	528	3			Y	-0-			-0-

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 BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3		Y	-0-		-0-
05	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3		Y	-0-		-0-
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3		Y	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		Y	-0-		-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-		-0-
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON				WELL #:	14	RRCID ->	200454	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12256 - 12514
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	3		Y	-0-		-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		Y	-0-		-0-
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	3		Y	-0-		-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-		-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-		-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-		-0-

ENGLISH				WELL #:	14	RRCID ->	201166	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12100 - 12288
04	3480 X	3319	-0-	-161	-0-	3319	3		Y	-0-		-0-
05	3596 X	3375	-0-	-221	-0-	3375	3		Y	-0-		-0-
06	3420 X	3250	-0-	-170	-0-	3250	3		Y	-0-		-0-
07	3503 X	3389	-0-	-114	-0-	3389	3		Y	-0-		-0-
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3		Y	-0-		-0-
*09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3		Y	-0-		-0-

CLARY				WELL #:	7	RRCID ->	201551	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12342 - 12381
04	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3		Y	-0-		-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-		-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		Y	-0-		-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		Y	-0-		-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		Y	-0-		-0-
*09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON				WELL #:	15	RRCID ->	203983	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	12815	PERF.12336 - 12591
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HENDERSON				WELL #:	16	RRCID ->	203985	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12240 - 12533
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	875	3		Y	-0-		-0-
05	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3		Y	-0-		-0-
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	837	3		Y	-0-		-0-
07	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	3		Y	-0-		-0-
08	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3		Y	-0-		-0-
09	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	3		Y	-0-		-0-

WHITTINGTON				WELL #:	6	RRCID ->	204212	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13156	PERF.12574 - 12832
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-		-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-		-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-		-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		Y	-0-		-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		Y	-0-		-0-

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

04		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3		Y	-0-		-0-
05		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 3		Y	-0-		-0-
06		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3		Y	-0-		-0-
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3		Y	-0-		-0-
08		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3		Y	-0-		-0-
09		3300 X	2735	-0-	-565	-0-	2735 3		Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826												
04		570 N	494	-0-	-76	-0-	494 3		Y	-0-		-0-
05		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		Y	-0-		-0-
06		600 N	550	-0-	-50	-0-	550 3		Y	-0-		-0-
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-		-0-
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-		-0-
09		540 N	496	-0-	-44	-0-	496 3		Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242												
04		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 3		Y	-0-		-0-
05		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3		Y	-0-		-0-
06		2280 X	2140	-0-	-140	-0-	2140 3		Y	-0-		-0-
07		2356 X	2331	-0-	-25	-0-	2331 3		Y	-0-		-0-
08		2790 X	2407	-0-	-383	-0-	2407 3		Y	-0-		-0-
09		2700 X	2240	-0-	-460	-0-	2240 3		Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892												
04		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-		-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-		-0-
*09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540												
04		1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1642 3		Y	-0-		-0-
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		Y	-0-		-0-
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		Y	-0-		-0-
07		1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520 3		Y	-0-		-0-
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		Y	-0-		-0-
*09		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		Y	-0-		-0-

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		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												
04		570 N	507	-0-	-63	-0-	507 3		Y	-0-		-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		Y	-0-		-0-
06		570 N	466	-0-	-104	-0-	466 3		Y	-0-		-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		Y	-0-		-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-		-0-
*09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-		-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
									CODE	CODE		
04		1290 N	1270	-0-	-20	-0-		1270	3		N	-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293	3		N	-0-
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271	3		N	-0-
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1385	3		N	-0-
08		1302 N	1155	-0-	-147	-0-		1155	3		N	-0-
*09		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1526	3		N	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695												
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1802	3		Y	-0-
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		1715	3		Y	-0-
06		1530 N	1257	-0-	-273	-0-		1257	3		Y	-0-
07		1581 N	1456	-0-	-125	-0-		1456	3		Y	-0-
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1519	3		Y	-0-
*09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1411	3		Y	-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648												
04		730 X	730	-0-	-0-	-0-		730	3		Y	-0-
05		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-		2641	3		Y	-0-
06		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-		3909	3		Y	-0-
07		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-		3592	3		Y	-0-
08		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-		3213	3		Y	-0-
09		3900 X	2400	-0-	-1500	-0-		2400	3		Y	-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843												
04		3600 X	2530	-0-	-1070	-0-		2530	3		Y	-0-
05		3317 X	2779	-0-	-538	-0-		2779	3		Y	-0-
06		3120 X	2617	-0-	-503	-0-		2617	3		Y	-0-
07		3224 X	2812	-0-	-412	-0-		2812	3		Y	-0-
08		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		2812	3		Y	-0-
*09		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-		2728	3		Y	-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680												
04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-		2093	3		Y	-0-
05		2232 N	2073	-0-	-159	-0-		2073	3		Y	-0-
06		2160 N	1998	-0-	-162	-0-		1998	3		Y	-0-
07		2170 N	2098	-0-	-72	-0-		2098	3		Y	-0-
08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		2084	3		Y	-0-
*09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		2088	3		Y	-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748												
04		1050 X	899	-0-	-151	-0-		899	3		Y	-0-
05		1085 X	919	-0-	-166	-0-		919	3		Y	-0-
06		1020 X	643	-0-	-377	-0-		643	3		Y	-0-
07		1054 X	805	-0-	-249	-0-		805	3		Y	-0-
08		899 N	740	-0-	-159	-0-		740	3		Y	-0-
09		630 N	622	-0-	-8	-0-		622	3		Y	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3	Y	-0-			-0-
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3	Y	-0-			-0-
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3	Y	-0-			-0-
07		2108 N	1831	-0-	-277	-0-	1831 3	Y	-0-			-0-
08		2046 N	1845	-0-	-201	-0-	1845 3	Y	-0-			-0-
09		1980 N	1970	-0-	-10	-0-	1970 3	Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #:		12H	RRCID ->	218429	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	12473	PERF.12674 - 14284	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CLARY		WELL #:		10	RRCID ->	230182	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12694	PERF.12132 - 12588	
04		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 3	Y	-0-			-0-
05		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 3	Y	-0-			-0-
06		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174 3	Y	-0-			-0-
07		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 3	Y	-0-			-0-
08		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 3	Y	-0-			-0-
*09		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 3	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		13	RRCID ->	230192	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12652 - 12930	
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	Y	-0-			-0-
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	Y	-0-			-0-
06		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 3	Y	-0-			-0-
07		1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419 3	Y	-0-			-0-
08		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386 3	Y	-0-			-0-
*09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3	Y	-0-			-0-

MONCRIEF, W. A., JR.		WELL #:		575000	RRCID ->	070756	COMPL. DATE	08/30/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11079 - 11154	
04		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	196 1	1372 2	N	-0-		124
05		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	247 1	1545 2	N	-0-		126
							2 9					
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	180 1	1330 2	N	-0-		126
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	214 1	1439 2	N	-0-		126
08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	209 1	1473 2	N	-0-	119 1	7
*09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	224 1	1502 2	N	-0-		7

OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		622657	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	12404	PERF.11504 - 11518	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	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														
04		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			95
05		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			95
06		2340 N	1497	-0-	-843	-0-	1497	2		N	-0-			95
07		2387 N	2100	-0-	-287	-0-	2100	2		N	-0-			95
08		2170 N	1351	-0-	-819	-0-	1351	2		N	-0-			95
*09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446														
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
06		600 N	368	-0-	-232	-0-	368	2		N	-0-			-0-
07		527 N	309	-0-	-218	-0-	309	2		N	-0-			-0-
08		496 N	343	-0-	-153	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350														
04		150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-			105
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			105
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			105
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			105
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			105
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			105

TGNR GULF COAST LLC 850992														
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166														
04		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	445	1	2287	2	N	10		189
							11	9						
05		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	456	1	2536	2	N	9		198
							10	9						
06		2760 N	2694	-0-	-66	-0-	437	1	2240	2	N	15		213
							17	9						
07		2821 N	2407	-0-	-414	-0-	381	1	2015	2	N	10		223
							11	9						
08		3007 N	2522	-0-	-485	-0-	415	1	2101	2	N	5		228
							6	9						
09		2700 N	2426	-0-	-274	-0-	376	1	2046	2	N	4		232
							4	9						

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 COLEMAN WELL #: RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019																

 AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8

 UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

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-

 AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			24

 UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

04	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	1033	-0-	1033	1033	1033		1033	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

 BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992								
DANIEL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2		Y	-0-	13
05	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122 2		Y	-0-	13
06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2		Y	-0-	13
07	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		Y	-0-	13
08	4960 X	3616	-0-	-1344	-0-	3616 2		Y	-0-	13
09	4800 X	809	-0-	-3991	-0-	809 2		Y	-0-	13

UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314		
04	810 N	761	-0-	-49	-0-	761 2		N	-0-	72
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-		N	-0-	72
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-	72
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-	72
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	72
09	2280 N	795	-0-	-1485	-0-	795 2		N	-0-	72

UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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-

BASS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-	6
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6

UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568		
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-	1
05	744 N	306	-0-	-438	-0-	306 2		N	-0-	1
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-	1
07	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	1010 2		N	-0-	1
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-	1
*09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-	1

DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210		
04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2		N	-0-	18
05	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2		N	-0-	18
06	1140 X	908	-0-	-232	-0-	908 2		N	-0-	18
07	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-	18
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		N	-0-	18
*09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	-0-	18

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992									
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997			TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	1350 N	1045	-0-	-305	-0-	47	1	998	2	N	-0-
05	1271 N	649	-0-	-622	-0-	32	1	617	2	N	-0-
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	100	1	1865	2	N	-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	2	N	-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1	1082	2	N	-0-
09	1530 N	1046	-0-	-484	-0-	53	1	993	2	N	-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382		
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	51	1	263	2	N	156
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	1	9				
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	53	1	271	2	N	156
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	49	1	260	2	N	156
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	2	N	156
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	45	1	243	2	N	156

CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294		
04	630 N	111	-0-	-519	-0-	18	1	93	2	N	28
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	90	1	502	2	N	28
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	102	1	525	2	N	28
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	70	1	370	2	N	28
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	75	1	380	2	N	28
09	630 N	371	-0-	-259	-0-	58	1	313	2	N	28

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999			TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545		
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	1
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	1
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	1
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	1
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	1
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	1

UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493		
04	1020 N	715	-0-	-305	-0-	715	2			N	48
05	1054 N	729	-0-	-325	-0-	729	2			N	48
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	48
07	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	48
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	48
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	48

DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199		
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992													
UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306			COMPL. DATE 05/13/2000			TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-				7
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-				7
06	900	N	429	-0-	-471	-0-	429	2		N	-0-				7
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-				7
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-				7
09	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	2		N	-0-				7

UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307			COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452					
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-				9
05	589	N	103	-0-	-486	-0-	103	2		N	-0-				9
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-				9
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				9
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-				9
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				9

BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176			COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600					
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2		N	-0-				1
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-				1
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-				1
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-				1
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-				1
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-				1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891			COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274					
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	2	N	-0-			129
05	1023	N	543	-0-	-480	-0-	27	1	516	2	N	-0-			129
06	990	N	507	-0-	-483	-0-	26	1	481	2	N	-0-			129
07	1023	N	506	-0-	-517	-0-	27	1	479	2	N	-0-			129
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	N	-0-			129
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-			129

UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911			COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435					
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2		N	-0-				27
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2		N	-0-				27
06	4860	X	4329	-0-	-531	-0-	4329	2		N	-0-				27
07	5022	X	4001	-0-	-1021	-0-	4001	2		N	-0-				27
08	5022	X	4286	-0-	-736	-0-	4286	2		N	-0-				27
09	4860	X	4286	-0-	-574	-0-	4286	2		N	-0-				27

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176			COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428					
04	2160	N	1317	-0-	-843	-0-	1317	2		N	-0-				21
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-				21
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

DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304			COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554					
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2		N	-0-				1
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-				1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
TGNR GULF COAST LLC			//CONT.//	850992								
S. SENTER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	187353	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10772 -	11180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	930 N	564	-0-	-366	-0-	564 2		N	-0-			-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2		N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2		N	-0-			-0-
08	527 N	407	-0-	-120	-0-	407 2		N	-0-			-0-
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	456 2		N	-0-			-0-

BASS "A"			WELL #:	4	RRCID ->	189445	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12390 -	12500
04	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-			28
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			28
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			28
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			28
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			28
*09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			28

UTLEY "C"			WELL #:	10	RRCID ->	190083	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11901 -	12065
04	2550 N	2002	-0-	-548	-0-	2002 2		N	-0-			2
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-			2
06	2160 N	1621	-0-	-539	-0-	1621 2		N	-0-			2
07	2077 N	1832	-0-	-245	-0-	1832 2		N	-0-			2
08	2635 N	1724	-0-	-911	-0-	1724 2		N	-0-			2
*09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			2

UTLEY "C"			WELL #:	8	RRCID ->	190288	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	12598	PERF.12014 -	12152
04	870 N	712	-0-	-158	-0-	712 2		N	-0-			13
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			13
06	180 N	35	-0-	-145	-0-	35 2		N	-0-			13
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			13
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			13
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			13

BASS "A"			WELL #:	5	RRCID ->	192384	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12078 -	12190
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			66
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			66
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-			66
07	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068 2		N	-0-			66
08	1550 N	1211	-0-	-339	-0-	1211 2		N	-0-			66
09	1740 N	957	-0-	-783	-0-	957 2		N	-0-			66

UTLEY "A"			WELL #:	5	RRCID ->	192459	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	12512	PERF.12290 -	12370
04	1170 N	472	-0-	-698	-0-	472 2		N	-0-			127
05	930 N	858	-0-	-72	-0-	858 2		N	-0-			127
06	1170 N	950	-0-	-220	-0-	950 2		N	-0-			127
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			127
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			127
09	960 N	798	-0-	-162	-0-	798 2		N	-0-			127

AYCOCK "1"			WELL #:	3	RRCID ->	193526	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	12470	PERF.11966 -	12028
04	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			2
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2		N	-0-			2
06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-			2
07	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-			2
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			2
*09	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992									
UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-		90
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-		90
06	1650 N	1249	-0-	-401	-0-	1249	2	N	-0-		90
07	2139 N	1625	-0-	-514	-0-	1625	2	N	-0-		90
08	2542 N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2	N	-0-		90
*09	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-		90

UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490			
04	2310 X	2291	-0-	-19	-0-	2291	2	N	-0-		23
05	2387 X	1755	-0-	-632	-0-	1755	2	N	-0-		23
06	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-		23
07	2356 N	1980	-0-	-376	-0-	1980	2	N	-0-		23
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-		23
*09	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	N	-0-		23

DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530			
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-		27
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		27
06	2010 N	823	-0-	-1187	-0-	823	2	N	-0-		27
07	2077 N	439	-0-	-1638	-0-	439	2	N	-0-		27
08	1240 N	233	-0-	-1007	-0-	233	2	N	-0-		27
09	810 N	243	-0-	-567	-0-	243	2	N	-0-		27

UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420			
04	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2	N	-0-		34
05	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2	N	-0-		34
06	1230 N	830	-0-	-400	-0-	830	2	N	-0-		34
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-		34
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-		34
*09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-		34

UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049			
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
05	775 N	204	-0-	-571	-0-	204	2	N	-0-		-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-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-

UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049			
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2827	2	55 9	N	50	161
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4539	2	42 9	N	38	199
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-	199
07	3379 X	3203	-0-	-176	-0-	3203	2		N	-0-	199
08	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	3187	2		N	-0-	199
*09	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2		N	-0-	199

UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450			
04	3180 X	2420	-0-	-760	-0-	2420	2		N	-0-	73
05	3379 X	2420	-0-	-959	-0-	2420	2		N	-0-	73
06	3270 X	3177	-0-	-93	-0-	3177	2		N	-0-	73
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-	73
08	3286 X	2230	-0-	-1056	-0-	2229	2	1 9	N	1	74
09	3180 X	2714	-0-	-466	-0-	2714	2		N	-0-	74

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992									
UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 12064	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2	N	-0-		64
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	-0-		64
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	-0-		64
07	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	1727 2	N	-0-		64
08	2170	N	812	-0-	-1358	-0-	812 2	N	-0-		64
09	2100	N	1402	-0-	-698	-0-	1402 2	N	-0-		64

UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12500	
04	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	2886 2	N	-0-		3
05	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016 2	N	-0-		3
06	3090	X	2795	-0-	-295	-0-	2795 2	N	-0-		3
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2	N	-0-		3
08	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	3083 2	N	-0-		3
09	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	2859 2	N	-0-		3

UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746		PERF.12006 - 12140	
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469 2	N	-0-		2
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299 2	N	-0-		2
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

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12390 - 12530	
04	2460	X	1912	-0-	-548	-0-	1912 2	N	-0-		28
05	2542	X	928	-0-	-1614	-0-	928 2	N	-0-		28
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

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12380 - 12542	
04	1530	X	1312	-0-	-218	-0-	1312 2	N	-0-		49
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2	N	-0-		49
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

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678		PERF.12430 - 12500	
04	990	N	865	-0-	-125	-0-	865 2	N	-0-		-0-
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988 2	N	-0-		-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	814 2	N	-0-		-0-
09	990	N	203	-0-	-787	-0-	203 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992								
UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2	N	-0-		2
05	2325 X	2280	-0-	-45	-0-	2280 2	N	-0-		2
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	N	-0-		2
07	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-		2
08	2325 X	2320	-0-	-5	-0-	2320 2	N	-0-		2
*09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2	N	-0-		2

UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540		
04	2070 N	1760	-0-	-310	-0-	1760 2	N	-0-		1
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-		1
06	2070 N	1707	-0-	-363	-0-	1707 2	N	-0-		1
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	N	-0-		1
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-		1
09	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	1668 2	N	-0-		1

UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394		
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		49
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-		49
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-		49
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-		49
08	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2	N	-0-		49
*09	3000 N	3212	-0-	212	-0-	3212 2	N	-0-		49

UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370		
04	2520 X	1835	-0-	-685	-0-	1835 2	N	-0-		12
05	2604 X	1326	-0-	-1278	-0-	1326 2	N	-0-		12
06	3030 X	1452	-0-	-1578	-0-	1452 2	N	-0-		12
07	3131 X	1408	-0-	-1723	-0-	1408 2	N	-0-		12
08	3131 X	1378	-0-	-1753	-0-	1378 2	N	-0-		12
09	1830 X	1329	-0-	-501	-0-	1329 2	N	-0-		12

UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426		
04	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-		128
05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		128
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		128
07	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		128
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-		128
*09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		128

UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126		
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	635 2	N	-0-		1
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		1
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		1
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-		1
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-		1
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12040 - 12515		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-			26
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-			26
06	2340 N	1898	-0-	-442	-0-	1898	2	N	-0-			26
07	2201 N	1591	-0-	-610	-0-	1591	2	N	-0-			26
08	2046 N	1613	-0-	-433	-0-	1613	2	N	-0-			26
09	1890 N	879	-0-	-1011	-0-	879	2	N	-0-			26

BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608		PERF.12395 - 12435		
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-			64
05	1581 N	734	-0-	-847	-0-	734	2	N	-0-			64
06	2460 N	488	-0-	-1972	-0-	488	2	N	-0-			64
07	2418 N	552	-0-	-1866	-0-	552	2	N	-0-			64
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-			64
*09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-			64

UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11955 - 12047		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762		PERF.12109 - 12208		
04	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2	N	-0-			2
05	4495 X	2904	-0-	-1591	-0-	2904	2	N	-0-			2
06	4350 X	2166	-0-	-2184	-0-	2166	2	N	-0-			2
07	4495 X	2901	-0-	-1594	-0-	2901	2	N	-0-			2
08	4495 X	2181	-0-	-2314	-0-	2181	2	N	-0-			2
09	4350 X	1965	-0-	-2385	-0-	1965	2	N	-0-			2

UTLEY "C"		WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704		PERF.12158 - 12590		
04	1800 N	1694	-0-	-106	-0-	1694	2	N	-0-			1
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-			1
06	1020 N	753	-0-	-267	-0-	753	2	N	-0-			1
07	1736 N	973	-0-	-763	-0-	973	2	N	-0-			1
08	1364 N	909	-0-	-455	-0-	909	2	N	-0-			1
*09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			1

BASS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212422		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12104 - 12642		
04	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	N	-0-			39
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2	N	-0-			39
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2	N	-0-			39
07	3286 X	2885	-0-	-401	-0-	2885	2	N	-0-			39
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	N	-0-			39
*09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2	N	-0-			39

BASS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12414 - 12642		
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-			25
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			25
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			25
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-			25
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			25
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-			25

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

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
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

 DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

04	1359	N		1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-				59
05	992	N		814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-				59
06	1410	N		902	-0-	-508	-0-	902	2			N	-0-				59
07	1970	N		1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-				59
08	1412	N		1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-				59
*09	2320	N		2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-				59

 DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

04	210	N		148	-0-	-62	-0-	14	1	134	2	N	-0-				136
05	279	N		152	-0-	-127	-0-	15	1	137	2	N	-0-				136
06	210	N		166	-0-	-44	-0-	17	1	149	2	N	-0-				136
07	157	N		157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-				136
08	155	N		153	-0-	-2	-0-	18	1	135	2	N	-0-				136
09	180	N		129	-0-	-51	-0-	14	1	115	2	N	-0-				136

 UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

04	2160	N		1910	-0-	-250	-0-	1910	2			N	-0-				79
05	1953	N		1648	-0-	-305	-0-	1648	2			N	-0-				79
06	1997	N		1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-				79
07	2316	N		2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-				79
08	1643	N		1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-				79
09	2010	N		1204	-0-	-806	-0-	1204	2			N	-0-				79

 DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

04	1080	N		1080	-0-	-0-	-0-	105	1	975	2	N	-0-				30
05	1388	N		1388	-0-	-0-	-0-	135	1	1253	2	N	-0-				30
06	968	N		968	-0-	-0-	-0-	99	1	869	2	N	-0-				30
07	1200	N		1200	-0-	-0-	-0-	129	1	1071	2	N	-0-				30
08	1240	N		1055	-0-	-185	-0-	124	1	920	2	N	10				40
09	960	N		793	-0-	-167	-0-	11	9								40
								86	1	707	2	N	-0-				

 BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

04	2661	N		2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-				12
05	2056	N		2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-				12
06	1560	N		1351	-0-	-209	-0-	1351	2			N	-0-				12
07	2126	N		2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-				12
08	2263	N		2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-				12
*09	1922	N		1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-				12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2		N	-0-			4
05	3410 X	3115	-0-	-295	-0-	3115 2		N	-0-			4
06	3300 X	2867	-0-	-433	-0-	2867 2		N	-0-			4
07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		N	-0-			4
08	3410 X	3095	-0-	-315	-0-	3095 2		N	-0-			4
*09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2		N	-0-			4

UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134				
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-			28
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-			28
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-			28
07	1488 N	1133	-0-	-355	-0-	1133 2		N	-0-			28
08	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1306 2		N	-0-			28
09	1440 N	1055	-0-	-385	-0-	1055 2		N	-0-			28

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-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620				
04	1350 N	1041	-0-	-309	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
*09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694				
04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-			51
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-			51
06	2430 N	2146	-0-	-284	-0-	2146 2		N	-0-			51
07	2511 N	2034	-0-	-477	-0-	2034 2		N	-0-			51
08	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	1912 2		N	-0-			51
09	2160 N	1851	-0-	-309	-0-	1851 2		N	-0-			51

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656				
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-			1
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-			1
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			1
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			1
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			1
*09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992								
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	437 1	4070 2	N	20	80
05	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	22 9	3801 2	N	9	89
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	10 9	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
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	368 1	3909 2	N	-0-	70
05	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	420 1	4042 2	N	-0-	70
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	436 1	3590 2	N	-0-	70
07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	410 1	3372 2	N	-0-	70
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	406 1	2494 2	N	-0-	70
*09	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	337 1	3699 2	N	-0-	70
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	453 1	12730	N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	217917	02/14/2006	N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	12730	12730	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12044	12558	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12558	12558	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12558	12558	N	-0-	-0-
04	2910 X	2661	-0-	-249	-0-	2661 2	12781	N	-0-	5
05	3007 X	2668	-0-	-339	-0-	2668 2	12584	N	-0-	5
06	2910 X	2676	-0-	-234	-0-	2676 2	12644	N	-0-	5
07	2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2825 2	12644	N	-0-	5
08	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	2807 2	12644	N	-0-	5
09	2670 X	797	-0-	-1873	-0-	797 2	12644	N	-0-	5
04	930 N	378	-0-	-552	-0-	378 2	12720	N	-0-	71
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	217921	07/26/2005	N	-0-	71
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	12172	N	-0-	71
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	12172	12592	N	-0-	71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12592	12592	N	-0-	71
*09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	12592	N	-0-	71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12865	12630	N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12630	12690	N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12690	12690	N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12690	12690	N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12690	12690	N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12690	12690	N	-0-	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-

BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408								
04	3510 X	1360	-0-	-2150	-0-	1360	2			N	-0-					27
05	3069 X	1674	-0-	-1395	-0-	1674	2			N	-0-					27
06	2970 X	1301	-0-	-1669	-0-	1301	2			N	-0-					27
07	1736 X	1208	-0-	-528	-0-	1208	2			N	-0-					27
08	1736 X	1399	-0-	-337	-0-	1399	2			N	-0-					27
09	1620 X	1186	-0-	-434	-0-	1186	2			N	-0-					27

BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C"		WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494								
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					13
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					13
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					13
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					13
08	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050	2			N	-0-					13
09	1290 N	904	-0-	-386	-0-	904	2			N	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992													
KEILS, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	690 N	576	-0-	-114	-0-	253	1	323	2	N	-0-				128
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	266	1	350	2	N	-0-				128
06	630 N	509	-0-	-121	-0-	282	1	166	2	N	55				183
07	589 N	406	-0-	-183	-0-	61	9								
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	287	1	119	2	N	-0-				183
*09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	279	1	327	2	N	-0-				183
						316	1	351	2	N	-0-				183

DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734						
04	960 N	753	-0-	-207	-0-	753	2			N	-0-				-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				-0-
*09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-				-0-

AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272						
04	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-				3
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-				3
06	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-				3
07	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-				3
08	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-				3
*09	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-				3

UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562						
04	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-				1
05	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-				1
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-				1
07	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-				1
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-				1
*09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-				1

UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430						
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-				1
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				1
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				1
09	840 N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-				1

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-				55
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	108	1	2093	2	N	-0-				55
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	2	N	-0-				55
07	2263 N	1938	-0-	-325	-0-	104	1	1834	2	N	-0-				55
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	123	1	2159	2	N	-0-				55
*09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-				55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992												
UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12061 - 12193				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	690 N	519	-0-	-171	-0-	519	2			N	-0-			1
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			1
06	600 N	322	-0-	-278	-0-	322	2			N	-0-			1
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			1
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			1
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			1

BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11950 - 12456				
04	1290 N	991	-0-	-299	-0-	991	2			N	-0-			67
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			67
06	840 N	472	-0-	-368	-0-	472	2			N	-0-			67
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			67
08	1085 N	528	-0-	-557	-0-	528	2			N	-0-			67
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-			67

UTLEY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12054 - 12520				
04	690 N	517	-0-	-173	-0-	517	2			N	-0-			2
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			2
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-			2
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-			2
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-			2
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-			2

BASS A		WELL #: 19		RRCID -> 228602		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11876 - 12030				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #: 23		RRCID -> 229196		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 12808		PERF.12050 - 12536				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "H"		WELL #: 6		RRCID -> 229202		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 13037		PERF. 1282 - 12744				
04	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			30
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			30
06	930 X	502	-0-	-428	-0-	502	2			N	-0-			30
07	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			30
08	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			30
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			30

UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12347 - 12397				
04	2640 X	1284	-0-	-1356	-0-	1284	2			N	-0-			81
05	2728 X	2621	-0-	-107	-0-	2621	2			N	-0-			81
06	2640 X	1845	-0-	-795	-0-	1845	2			N	-0-			81
07	2170 X	1915	-0-	-255	-0-	1915	2			N	-0-			81
08	2635 X	2151	-0-	-484	-0-	2151	2			N	-0-			81
09	2550 X	2332	-0-	-218	-0-	2332	2			N	-0-			81

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992												
UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214					
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
04	1290 N	98	-0-	-1192	-0-	98	2			N	-0-			1
05	837 N	419	-0-	-418	-0-	419	2			N	-0-			1
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			1
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			1
08	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-			1
09	840 N	166	-0-	-674	-0-	166	2			N	-0-			1

UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164					
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			1
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			1
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			1
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			1
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			1
*09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			1

DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892					
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	356	1	1829	2	N	6			201
						7	9							
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	353	1	1961	2	N	2			203
						2	9							
06	1890 N	1707	-0-	-183	-0-	278	1	1426	2	N	3			206
						3	9							
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	399	1	2110	2	N	17			223
						19	9							
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	357	1	1808	2	N	7			230
						8	9							
*09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	391	1	2128	2	N	2			232
						2	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440								
04	750	N	407	-0-	-343	-0-	407	2		N	-0-					74
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2		N	-0-					74
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-					74
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-					74
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-					74
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2		N	-0-					74

BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650								
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-					25
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		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-	-0-	2		N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440								
04	6570	X	4994	-0-	-1576	-0-	224	1	4770	2	N	-0-				-0-
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	295	1	5731	2	N	-0-				-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	278	1	5171	2	N	-0-				-0-
07	5146	X	4209	-0-	-937	-0-	226	1	3983	2	N	-0-				-0-
08	6014	X	4574	-0-	-1440	-0-	246	1	4328	2	N	-0-				-0-
09	5820	X	4591	-0-	-1229	-0-	234	1	4357	2	N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376								
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-					32
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-					32
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-					32
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-					32
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-					32
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-					32

UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675								
04	4860	X	3954	-0-	-906	-0-	177	1	3777	2	N	-0-				-0-
05	5022	X	3926	-0-	-1096	-0-	192	1	3734	2	N	-0-				-0-
06	4860	X	3155	-0-	-1705	-0-	161	1	2994	2	N	-0-				-0-
07	4960	X	3358	-0-	-1602	-0-	180	1	3178	2	N	-0-				-0-
08	4619	X	3568	-0-	-1051	-0-	192	1	3376	2	N	-0-				-0-
09	3960	X	3254	-0-	-706	-0-	166	1	3088	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992											
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		8H	RRCID ->	259539	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	13240 - 17370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	2710	1	11466	2	N	-0-			-0-
05	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	2885	1	12461	2	N	-0-			-0-
06	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	2737	1	10510	2	N	-0-			-0-
07	14663	X	14324	-0-	-339	-0-	2756	1	11568	2	N	-0-			-0-
08	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	3026	1	13766	2	N	-0-			-0-
*09	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	2858	1	12784	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		9H	RRCID ->	259798	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	16570 - 17583			
04	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	1924	1	11152	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	11553	-0-	-1219	-0-	1942	1	9611	2	N	-0-			-0-
06	12540	X	9672	-0-	-2868	-0-	1822	1	7850	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	8015	-0-	-5501	-0-	1709	1	6306	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	9738	-0-	-3778	-0-	1757	1	7981	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	10453	-0-	-2627	-0-	1769	1	8684	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		12H	RRCID ->	261220	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11826	PERF.	12495 - 14230			
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	163	1	3472	2	N	-0-			-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	184	1	3585	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3531	-0-	-249	-0-	180	1	3351	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3618	-0-	-288	-0-	194	1	3424	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3252	-0-	-654	-0-	175	1	3077	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	164	1	3062	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	261741	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	13000 - 15600			
04	11730	X	11372	-0-	-358	-0-	3685	1	7687	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	12117	-0-	-4	-0-	3863	1	8254	2	N	-0-			-0-
06	11850	X	11792	-0-	-58	-0-	3865	1	7927	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	11112	-0-	-1133	-0-	3851	1	7261	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	11225	-0-	-1020	-0-	3857	1	7368	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	11537	-0-	-253	-0-	3634	1	7903	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11048 - 12090			
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	133	1	1238	2	N	-0-			54
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	151	1	1397	2	N	-0-			54
06	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	157	1	1374	2	N	-0-			54
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	172	1	1426	2	N	-0-			54
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	190	1	1408	2	N	-0-			54
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	189	1	1544	2	N	-0-			54

UTLEY 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	275552	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	13456	PERF.	12394 - 12434			
04	6450	X	5748	-0-	-702	-0-	5748	2			N	-0-			262
05	6665	X	5961	-0-	-704	-0-	5961	2			N	-0-			262
06	6450	X	5852	-0-	-598	-0-	5852	2			N	-0-			262
07	6665	X	5978	-0-	-687	-0-	5978	2			N	-0-			262
08	6665	X	5575	-0-	-1090	-0-	5575	2			N	-0-			262
09	5850	X	5688	-0-	-162	-0-	5680	2	8	9	N	7	178	1	91

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11H	RRCID ->	277486	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	12433	PERF.	12885 - 14610			
04	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	536	1	11407	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	8364	-0-	-905	-0-	409	1	7955	2	N	-0-			-0-
06	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	453	1	8416	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	10532	-0-	-1806	-0-	565	1	9967	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	6037	-0-	-6301	-0-	325	1	5712	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	7535	-0-	-4405	-0-	384	1	7151	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
BOYD -B-				WELL #: 2	RRCID -> 072368	COMPL. DATE 05/31/1977	TOTAL DEPTH 12198	PERF.11968	- 12024	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	2550 N	138	-0-	-2412	-0-	4 1	134 2	Y	-0-	21
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	78 1	2078 2	Y	4	25
						4 9				
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	76 1	2256 2	Y	4	29
						4 9				
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	67 1	2271 2	Y	2	31
						2 9				
08	2170 N	1020	-0-	-1150	-0-	27 1	990 2	Y	3	34
						3 9				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34

MCMICHAEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 082023	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 12606	PERF.11350	- 11370	
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-	-0-
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-	-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-	-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-	-0-
*08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAWLS				WELL #: 1	RRCID -> 082303	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11450	- 12356	
04	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	167 1	7899 2	Y	51	134
						56 9				
05	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	136 1	6702 2	Y	56	110 1 80
						62 9				
06	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	157 1	7609 2	Y	31	111
						34 9				
07	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	148 1	7123 2	Y	13	124
						14 9				
*08	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	124 1	6866 2	Y	10	134
						11 9				
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT	134

WILLIAMS, LORENE D.				WELL #: 1	RRCID -> 084484	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11362	- 11382	
04	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	159 1	7514 2	Y	50	157
						55 9				
05	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	150 1	7401 2	Y	61	128 1 90
						67 9				
06	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	155 1	7526 2	Y	31	121
						34 9				
07	7192 X	6535	-0-	-657	-0-	133 1	6390 2	Y	11	132
						12 9				
*08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	128 1	7073 2	Y	10	142
						11 9				
09	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			Y	NO RPT	142

IVY -A-				WELL #: 1	RRCID -> 093563	COMPL. DATE 03/05/1981	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11904	- 11999	
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	39 1	724 2	Y	-0-	2
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	54 1	838 2	Y	-0-	2
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	60 1	994 2	Y	-0-	2
07	682 N	385	-0-	-297	-0-	7 1	378 2	Y	-0-	2
08	682 N	542	-0-	-140	-0-	23 1	519 2	Y	-0-	2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	Y	3					11
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	3	9	457	2	Y	4	9	1			6
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	4	9	482	2	Y	2					8
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	Y	1					9
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	2	9	617	2	Y	1					10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	NO RPT					10
1						1	9									
YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350								
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	53	1	1383	2	Y	-0-					14
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	668	2	Y	-0-					14
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	2	Y	-0-					14
07	1488 N	666	-0-	-822	-0-	21	1	645	2	Y	-0-					14
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	2	Y	-0-					14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230								
04	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			N	-0-					67
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					67
06	1980 N	1179	-0-	-801	-0-	1179	2			N	-0-					67
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	63	1	1949	2	N	-0-					67
*08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	N	-0-					67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124								
04	1140 N	976	-0-	-164	-0-	61	1	913	2	Y	2					26
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					26
06	1560 N	975	-0-	-585	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					26
07	1023 N	865	-0-	-158	-0-	32	1	833	2	Y	-0-					26
*08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	54	1	1532	2	Y	2					28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT					28
AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904								
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					9
05	2294 X	1694	-0-	-600	-0-	1694	2			N	-0-					9
06	2700 X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			N	-0-					9
07	2790 X	1480	-0-	-1310	-0-	1480	2			N	-0-					9
08	2790 X	969	-0-	-1821	-0-	969	2			N	-0-					9
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156					
04	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	133	1	3750	2	N	-0-		90
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	134	1	3579	2	N	-0-		112
						24	9						
06	2850 X	2671	-0-	-179	-0-	99	1	2572	2	N	-0-		112
07	2945 X	2574	-0-	-371	-0-	80	1	2494	2	N	-0-		112
*08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	136	1	3922	2	N	-0-		112
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT		112

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392					
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-		8
05	62 N	42	-0-	-20	-0-					Y	-0-		8
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-		8
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-		8
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750					
04	210 N	13	-0-	-197	-0-	13	2			Y	-0-		58
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-		58
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-		58
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-		58
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-		58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395					
04	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-		-0-
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-		-0-
06	1380 X	951	-0-	-429	-0-	951	2			N	-0-		-0-
07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-		-0-
08	3162 X	1863	-0-	-1299	-0-	1863	2			N	-0-		-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT		-0-

YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328					
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	-0-		13
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	636	2	Y	-0-		13
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	2	Y	-0-		13
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	20	1	613	2	Y	-0-		13
*08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	34	1	922	2	Y	-0-		13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD -B-				WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207		PERF.10370		- 11104		
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	64	1	2239	2	Y	7					21
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	956	2	Y	2					23
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

YORK, B. P.				WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11970		- 12310		
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	92	1	2416	2	Y	-0-					20
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	47	1	1769	2	Y	-0-					20
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	54	1	1608	2	Y	-0-					20
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	78	1	2389	2	Y	-0-					20
*08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-					20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

YORK, B. P.				WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 12421		PERF.12150		- 12160		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD -B-				WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10114		- 12059		
04	4110 X	3640	-0-	-470	-0-	101	1	3528	2	Y	10					38
05	4247 X	3465	-0-	-782	-0-	125	1	3333	2	Y	6					44
06	3690 X	3068	-0-	-622	-0-	100	1	2962	2	Y	5					49
07	3751 X	3372	-0-	-379	-0-	96	1	3272	2	Y	4					53
08	3751 X	3294	-0-	-457	-0-	88	1	3196	2	Y	9					62
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					62

YORK, B. P.				WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12014		- 12316		
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	2	Y	-0-					21
05	3100 N	3255	-0-	155	155	84	1	3171	2	Y	-0-					21
06	2711 N	2556	-0-	-155	-0-	84	1	2472	2	Y	-0-					21
07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	87	1	2674	2	Y	-0-					21
*08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	119	1	3222	2	Y	-0-					21
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3240 X	2038	-0-	-1202	-0-	-0-		56	1	1975	2	Y	6			28
05	2883 X	2511	-0-	-372	-0-	-0-		7	9	2414	2	Y	5			33
06	2610 X	1922	-0-	-688	-0-	-0-		6	9	1856	2	Y	3			36
07	2604 X	1353	-0-	-1251	-0-	-0-		63	1	1313	2	Y	1			37
08	2604 X	2507	-0-	-97	-0-	-0-		3	9	2432	2	Y	7			44
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	-0-		39	1			Y	NO RPT			44
								1	9							
								67	1							
								8	9							
BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064							
04	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	-0-		56	1	1353	2	Y	4			17
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-		4	9	1267	2	Y	3			20
06	1710 N	815	-0-	-895	-0-	-0-		47	1	787	2	Y	1			21
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-		3	9	1542	2	Y	2			23
*08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	1985	2	Y	6			29
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9			Y	NO RPT			29
								45	1							
								2	9							
								55	1							
								7	9							
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340							
04	2490 X	1627	-0-	-863	-0-	-0-		60	1	1567	2	Y	-0-			25
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	2661	2	Y	-0-			25
06	2220 X	1694	-0-	-526	-0-	-0-		55	1	1639	2	Y	-0-			25
07	1798 X	1566	-0-	-232	-0-	-0-		49	1	1517	2	Y	-0-			25
08	2728 X	1113	-0-	-1615	-0-	-0-		40	1	1073	2	Y	-0-			25
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	-0-						Y	NO RPT			25
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536							
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	2654	2	Y	-0-			25
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-		169	1	2630	2	Y	-0-			25
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	-0-		149	1	2467	2	Y	-0-			25
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	2281	2	Y	-0-			25
*08	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	2269	2	Y	-0-			25
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	-0-						Y	NO RPT			25
YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			10
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990							
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	764	2	Y	-0-			9
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	906	2	Y	-0-			9
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	898	2	Y	-0-			9
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	782	2	Y	-0-			9
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	924	2	Y	-0-			9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
04		3963 X	3963	-0-	-0-	145	1	3818	2	Y	-0-	35			
05		3224 X	3036	-0-	-188	78	1	2958	2	Y	-0-	35			
06		3540 X	1839	-0-	-1701	60	1	1779	2	Y	-0-	35			
07		4092 X	2232	-0-	-1860	70	1	2162	2	Y	-0-	35			
08		4092 X	1680	-0-	-2412	60	1	1620	2	Y	-0-	35			
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	35			

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280							
04		T. A.	5040	-0-	5040	11676	185	1	4855	2	Y	-0-	8		
05		15880 X	4204	-0-	-11676	-0-	108	1	4096	2	Y	-0-	8		
06		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	150	1	4449	2	Y	-0-	8		
07		5797 X	4922	-0-	-875	-0-	155	1	4767	2	Y	-0-	8		
*08		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	175	1	4727	2	Y	-0-	8		
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8			

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310							
04		3150 X	1713	-0-	-1437	-0-	63	1	1650	2	Y	-0-	32		
05		2077 X	904	-0-	-1173	-0-	23	1	881	2	Y	-0-	32		
06		2010 X	757	-0-	-1253	-0-	25	1	732	2	Y	-0-	32		
07		2077 X	681	-0-	-1396	-0-	22	1	659	2	Y	-0-	32		
08		1767 X	834	-0-	-933	-0-	30	1	804	2	Y	-0-	32		
09		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	32			

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024							
04		4620 X	3726	-0-	-894	-0-	112	1	3584	2	Y	27	181	1	44
05		4681 X	3829	-0-	-852	-0-	116	1	3685	2	Y	25			69
06		4110 X	3779	-0-	-331	-0-	122	1	3643	2	Y	13			82
07		4247 X	3278	-0-	-969	-0-	14	9	85	1	Y	12			94
08		4247 X	3830	-0-	-417	-0-	13	9	119	1	Y	29			123
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	32	9			Y	NO RPT			123

LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554							
04		T. A.	5535	-0-	5535	18804	5535	2			Y	-0-			30
05		23579 X	4775	-0-	-18804	-0-	4775	2			Y	-0-			30
06		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-			30
07		7161 X	3953	-0-	-3208	-0-	3953	2			Y	-0-			30
08		6107 X	3731	-0-	-2376	-0-	3731	2			Y	-0-			30
09		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034							
04		90 N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			6
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-			6
06		450 N	227	-0-	-223	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			6
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-			6
08		620 N	437	-0-	-183	-0-	15	1	422	2	Y	-0-			6
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	300 N	211	-0-	-89	-0-	13 1	197 2	Y	1		11
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	1 9	362 2	Y	-0-		11
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	19 1	423 2	Y	-0-		11
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	297 2	Y	-0-		11
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	12 1	355 2	Y	-0-		11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	247575	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	12721	PERF.	11454 - 12491
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-		-0-
05	21 X	-0-	-0-	-21	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	247587	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	12723	PERF.	11373 - 12433
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	169 1	3155 2	Y	-0-		-0-
05	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	187 1	2921 2	Y	-0-		-0-
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	217 1	3575 2	Y	-0-		-0-
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	61 1	3351 2	Y	-0-		-0-
*08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	128 1	2917 2	Y	-0-		-0-
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	256965	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	11426 - 12534
04	4530 X	4150	-0-	-380	-0-	211 1	3939 2	Y	-0-		-0-
05	4681 X	3192	-0-	-1489	-0-	192 1	3000 2	Y	-0-		-0-
06	4530 X	3230	-0-	-1300	-0-	185 1	3045 2	Y	-0-		-0-
07	4681 X	3609	-0-	-1072	-0-	64 1	3545 2	Y	-0-		-0-
08	4681 X	3655	-0-	-1026	-0-	154 1	3501 2	Y	-0-		-0-
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT		-0-

YORK, B. P.		WELL #:	8	RRCID ->	257251	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12012 - 12330
04	3900 X	2916	-0-	-984	-0-	107 1	2809 2	Y	-0-		40
05	4030 X	1767	-0-	-2263	-0-	45 1	1722 2	Y	-0-		40
06	3900 X	2930	-0-	-970	-0-	96 1	2834 2	Y	-0-		40
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	135 1	4129 2	Y	-0-		40
*08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	131 1	3525 2	Y	-0-		40
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT		40

RAWLS		WELL #:	3	RRCID ->	266151	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	11359 - 12394
04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	116 1	5481 2	Y	36		105
05	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	40 9	5699 2	Y	48	86 1	67
06	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	115 1	5990 2	Y	24		91
07	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	53 9	6012 2	Y	11		102
*08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	124 1	5847 2	Y	9		111
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	26 9		Y	NO RPT		111

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	12 1	560 2	Y	11
						4 9			
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	10 1	495 2	Y	6
						4 9			
06	600 N	497	-0-	-103	-0-	10 1	485 2	Y	8
						2 9			
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	13 1	604 2	Y	9
						1 9			
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	12 1	667 2	Y	10
						1 9			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	10
								NO RPT	

WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342	
04	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	329 1	6146 2	N	-0-
05	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	354 1	5508 2	N	-0-
06	5520 X	4834	-0-	-686	-0-	276 1	4558 2	N	-0-
07	6696 X	5895	-0-	-801	-0-	105 1	5790 2	N	-0-
08	6696 X	5467	-0-	-1229	-0-	230 1	5237 2	N	-0-
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-			N	-0-
								NO RPT	

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686	
GANN, J. C.		WELL #: 1D							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 057648		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330	
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 1							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064171		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432	
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	572 2		N	-0-
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	550 2		N	-0-
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 2		N	-0-
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2		N	-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2		N	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365								
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008								
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1260	-0-	-510	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	1370	-0-	-862	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1044	-0-	-630	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104								
04	630 N	58	-0-	-572	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391								
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2580 N	2502	-0-	-78	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2339	-0-	-327	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2728 N	306	-0-	-2422	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*09	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560								
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
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
04	1350 N	229	-0-	-1121	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
05	868 N	89	-0-	-779	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
06	270 N	55	-0-	-215	-0-	55	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024			
04	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-	-0-	
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-	-0-	
06	2370 N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2	N	-0-	-0-	
07	2449 N	2157	-0-	-292	-0-	2157	2	N	-0-	-0-	
08	2356 N	1992	-0-	-364	-0-	1992	2	N	-0-	-0-	
09	2280 N	1884	-0-	-396	-0-	1884	2	N	-0-	-0-	

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098			
04	2700 N	2642	-0-	-58	-0-	2642	2	N	-0-	-0-	
05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-	-0-	
06	2790 N	2707	-0-	-83	-0-	2707	2	N	-0-	-0-	
07	2728 N	2681	-0-	-47	-0-	2681	2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3174	-0-	74	74	3174	2	N	-0-	-0-	
09	2700 N	2123	-0-	-577	-0-	2123	2	N	-0-	-0-	

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018			
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-	30	
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-	30	
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-	30	
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	30	
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-	30	
*09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-	30	

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255			
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-	
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	-0-	
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158			
04	3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2545	2	N	-0-	-0-	
05	3286 X	2442	-0-	-844	-0-	2442	2	N	-0-	-0-	
06	2610 X	2255	-0-	-355	-0-	2255	2	N	-0-	-0-	
07	2697 X	2189	-0-	-508	-0-	2189	2	N	-0-	-0-	
08	2697 X	2228	-0-	-469	-0-	2228	2	N	-0-	-0-	
09	2550 X	2041	-0-	-509	-0-	2041	2	N	-0-	-0-	

BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077			
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-	-0-	
05	1922 N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2	N	-0-	-0-	
06	1860 N	1573	-0-	-287	-0-	1573	2	N	-0-	-0-	
07	1922 N	1619	-0-	-303	-0-	1619	2	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1405	-0-	-393	-0-	1405	2	N	-0-	-0-	
09	1560 N	1356	-0-	-204	-0-	1356	2	N	-0-	-0-	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	
06	390 N	231	-0-	-159	-0-	231	2	N	-0-	-0-	
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2	N	-0-	-0-	
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117			
04	3000 N	2979	-0-	-21	304	2979	2	N	-0-	-0-	
05	2077 N	1424	-0-	-653	-0-	1424	2	N	-0-	-0-	
06	2850 X	1811	-0-	-1039	-0-	1811	2	N	-0-	-0-	
07	2945 X	1352	-0-	-1593	-0-	1352	2	N	-0-	-0-	
08	2945 X	532	-0-	-2413	-0-	532	2	N	-0-	-0-	
09	2850 X	322	-0-	-2528	-0-	322	2	N	-0-	-0-	

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132			
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	-0-	
05	713 N	485	-0-	-228	-0-	485	2	N	-0-	-0-	
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-	
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-	-0-	
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2	N	-0-	-0-	

SEENTER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393			
04	2070 N	2031	-0-	-39	-0-	2031	2	N	-0-	-0-	
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	N	-0-	-0-	
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-	-0-	
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-	-0-	
08	2356 N	1829	-0-	-527	-0-	1829	2	N	-0-	-0-	
09	2280 N	2203	-0-	-77	-0-	2203	2	N	-0-	-0-	

BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153			
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2	N	-0-	-0-	
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2	N	-0-	-0-	
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	N	-0-	-0-	
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	N	-0-	-0-	
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2	N	-0-	-0-	
09	2880 X	2663	-0-	-217	-0-	2663	2	N	-0-	-0-	

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288			
04	870 N	714	-0-	-156	-0-	714	2	N	-0-	-0-	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-	-0-	
07	744 N	182	-0-	-562	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-	-0-	
09	1290 N	971	-0-	-319	-0-	971	2	N	-0-	-0-	

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316			
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-	2	N	-0-	25	
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	2	N	-0-	25	
06	2460 X	45	-0-	-2415	-0-	45	2	N	-0-	25	
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-	2	N	-0-	25	
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-	2	N	-0-	25	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2	N	-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)	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
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-	
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2	N	-0-		-0-	
06	630 N	139	-0-	-491	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
07	496 N	102	-0-	-394	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
08	341 N	30	-0-	-311	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-		-0-	

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473				
04	3000 N	3421	-0-	421	421	3421	2	N	-0-		-0-	
05	2809 N	2388	-0-	-421	-0-	2388	2	N	-0-		-0-	
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-		-0-	
07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-		-0-	
08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-		-0-	
*09	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283				
04	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2	N	-0-		-0-	
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-		-0-	
06	1680 N	1473	-0-	-207	-0-	1473	2	N	-0-		-0-	
07	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2	N	-0-		-0-	
08	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2	N	-0-		-0-	
09	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2	N	-0-		-0-	

REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122				
04	3570 X	3403	-0-	-167	-0-	3403	2	N	-0-		-0-	
05	3565 X	3428	-0-	-137	-0-	3428	2	N	-0-		-0-	
06	3570 X	3306	-0-	-264	-0-	3306	2	N	-0-		-0-	
07	3689 X	3335	-0-	-354	-0-	3335	2	N	-0-		-0-	
08	3689 X	3293	-0-	-396	-0-	3293	2	N	-0-		-0-	
09	3390 X	3219	-0-	-171	-0-	3219	2	N	-0-		-0-	

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209				
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	3102	-0-	2	2	3102	2	N	-0-		-0-	
06	2267 N	2265	-0-	-2	-0-	2265	2	N	-0-		-0-	
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		-0-	
08	1736 N	210	-0-	-1526	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
09	1680 N	573	-0-	-1107	-0-	573	2	N	-0-		-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228				
04	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	1303	2	N	-0-		-0-	
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-		-0-	
06	1470 N	1179	-0-	-291	-0-	1179	2	N	-0-		-0-	
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-		-0-	
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	-0-		-0-	
*09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-		-0-	

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(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3390 X	3059	-0-	-331	-0-	3059	2		N	-0-	-0-	
05	3503 X	3247	-0-	-256	-0-	3247	2		N	-0-	-0-	
06	2790 X	1769	-0-	-1021	-0-	1769	2		N	-0-	-0-	
07	3162 X	1182	-0-	-1980	-0-	1182	2		N	-0-	-0-	
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		N	-0-	-0-	
*09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-	-0-	

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979			TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444			
04	5010 X	4825	-0-	-185	-0-	141	1	4684	2	N	-0-	98
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	157	1	5247	2	N	-0-	98
06	4950 X	4888	-0-	-62	-0-	142	1	4746	2	N	-0-	98
07	4991 X	4097	-0-	-894	-0-	119	1	3978	2	N	-0-	98
08	5208 X	4650	-0-	-558	-0-	135	1	4515	2	N	-0-	98
09	5040 X	3997	-0-	-1043	-0-	116	1	3881	2	N	-0-	98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228			
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-	-0-	
05	496 N	87	-0-	-409	-0-	87	2		N	-0-	-0-	
06	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	2		N	-0-	-0-	
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-	-0-	
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-	-0-	
*09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-	-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009			TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261			
04	1770 N	1170	-0-	-600	-0-	1170	2		N	-0-	-0-	
05	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2		N	-0-	-0-	
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-	-0-	
07	1209 N	884	-0-	-325	-0-	884	2		N	-0-	-0-	
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-	-0-	
09	1560 N	1142	-0-	-418	-0-	1142	2		N	-0-	-0-	

TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293			
04	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2		N	-0-	15	
05	1209 N	679	-0-	-530	-0-	679	2		N	-0-	15	
06	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2		N	-0-	15	
07	1178 N	547	-0-	-631	-0-	547	2		N	-0-	15	
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2		N	-0-	15	
09	1140 N	521	-0-	-619	-0-	521	2		N	-0-	15	

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134			
04	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2		N	-0-	-0-	
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-	-0-	
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-	-0-	
07	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2		N	-0-	-0-	
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-	-0-	
09	1260 N	268	-0-	-992	-0-	268	2		N	-0-	-0-	

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305			
04	2010 N	1922	-0-	-88	-0-	56	1	1866	2	N	-0-	25
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	57	1	1909	2	N	-0-	25
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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
*09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-

ORAND		WELL #:		1	RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12074 - 12093		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327		PERF.12152 - 12288		
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
*09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #:		2	RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11118 - 12297		
04	1890 X	943	-0-	-947	-0-	943	2		N	-0-			-0-
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
07	1953 X	1716	-0-	-237	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
08	1953 X	750	-0-	-1203	-0-	750	2		N	-0-			-0-
09	1890 X	1712	-0-	-178	-0-	1712	2		N	-0-			-0-

FREEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11856 - 11895		
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1	1	1228	2	N	-0-		21
05	1023 N	994	-0-	-29	-0-	1	1	993	2	N	-0-		21
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1	1	1183	2	N	-0-		21
07	1209 N	816	-0-	-393	-0-	1	1	815	2	N	-0-		21
08	992 N	893	-0-	-99	-0-	1	1	892	2	N	-0-		21
09	1170 N	624	-0-	-546	-0-	1	1	623	2	N	-0-		21

SHORT		WELL #:		1	RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10160 - 10180		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426		
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
06	300 N	74	-0-	-226	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	310 N	11	-0-	-299	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
*09	3000 N	3616	-0-	616	-0-	616	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-	-0-		
05	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	2	N	-0-	-0-		
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-		
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-		
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908				
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-	-0-		
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2	N	-0-	-0-		
06	4020 X	3844	-0-	-176	-0-	3844	2	N	-0-	-0-		
07	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2	N	-0-	-0-		
08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2	N	-0-	-0-		
09	3840 X	3816	-0-	-24	-0-	3816	2	N	-0-	-0-		

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197				
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	52		
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	52		
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	52		
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2	N	-0-	52		
08	589 N	454	-0-	-135	-0-	454	2	N	-0-	52		
09	540 N	316	-0-	-224	-0-	316	2	N	-0-	52		

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294				
04	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	1145	2	N	-0-	107		
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-	107		
06	1170 N	920	-0-	-250	-0-	920	2	N	-0-	107		
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-	107		
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-	107		
*09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-	107		

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521				
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	29	1	967	2	N	-0-	23
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	N	-0-	23
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

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310				
04	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	1974	2	N	-0-	-0-		
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-	-0-		
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-	-0-		
07	2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2	N	-0-	-0-		
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-	-0-		
09	2010 N	1823	-0-	-187	-0-	1823	2	N	-0-	-0-		

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885				
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-	-0-		
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-	-0-		
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-	-0-		
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-	-0-		
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-	-0-		
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-	-0-		

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982			TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280					
04	1350 N	147	-0-	-1203	-0-	147	2			N	-0-			161
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			161
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-			161
07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			161
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			161
*09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			161

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982			TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384					
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	26	1	873	2	N	-0-			25
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	N	79			104
						87	9							
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	54	157	1	1
						59	9							
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	25	1	824	2	N	-0-			1
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	774	2	N	-0-			1
*09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	N	-0-			1

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000					
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			33
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			33
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			33
07	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	1025	2			N	-0-			33
08	1302 N	919	-0-	-383	-0-	919	2			N	-0-			33
09	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	1096	2			N	-0-			33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983			TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165					
04	1080 N	870	-0-	-210	-0-	870	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-			-0-
06	990 N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-			-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
08	899 N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-			-0-
09	900 N	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-			-0-

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113					
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
07	2201 N	2175	-0-	-26	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
08	2232 N	2054	-0-	-178	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
09	2190 N	2138	-0-	-52	-0-	2138	2			N	-0-			-0-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1710 N	1520	-0-	-190	-0-	1520 2			N	-0-		-0-
05		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2			N	-0-		-0-
06		2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1994 2			N	-0-		-0-
07		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2			N	-0-		-0-
08		2139 N	1901	-0-	-238	-0-	1901 2			N	-0-		-0-
09		1980 N	1221	-0-	-759	-0-	1221 2			N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT													
		WELL #:		2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438	
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-		-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-		-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-		-0-
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-		-0-
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-		-0-
*09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT													
		WELL #:		2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11038 - 12179	
04		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2			N	-0-		-0-
05		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2			N	-0-		-0-
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2			N	-0-		-0-
07		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			N	-0-		-0-
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2			N	-0-		-0-
09		1650 N	1400	-0-	-250	-0-	1400 2			N	-0-		-0-

JONES, L.V. "A"													
		WELL #:		1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11014 - 11495	
04		2970 X	2957	-0-	-13	-0-	2957 2			N	-0-		-0-
05		3007 X	2963	-0-	-44	-0-	2963 2			N	-0-		-0-
06		3000 X	2464	-0-	-536	-0-	2464 2			N	-0-		-0-
07		3100 X	2122	-0-	-978	-0-	2122 2			N	-0-		-0-
08		3100 X	2143	-0-	-957	-0-	2143 2			N	-0-		-0-
09		2970 X	1952	-0-	-1018	-0-	1952 2			N	-0-		-0-

COSSON													
		WELL #:		3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11242 - 11638	
04		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2			N	-0-		-0-
05		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 2			N	-0-		-0-
06		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2			N	-0-		-0-
07		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2			N	-0-		-0-
08		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2			N	-0-		-0-
*09		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2			N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT #4													
		WELL #:		3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11261 - 11368	
04		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	70 1	2343 2	N	-0-			28
05		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	47 1	1573 2	N	-0-			28
06		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	67 1	2226 2	N	-0-			28
07		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	86 1	2875 2	N	-0-			28
08		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	71 1	2365 2	N	-0-			28
*09		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	44 1	1455 2	N	-0-			28

BONNER, J.													
		WELL #:		1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11875 - 11949	
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2			Y	-0-		-0-
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2			Y	-0-		-0-
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			Y	-0-		-0-
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2			Y	-0-		-0-
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2			Y	-0-		-0-
*09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695								
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	2010 N	1742	-0-	-268	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518								
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	870 N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346								
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627								
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131								
04	4350 X	4339	-0-	-11	-0-	4339	2			N	-0-					172
05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					172
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					172
07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					172
08	4650 X	4557	-0-	-93	-0-	4557	2			N	-0-					172
09	4500 X	4421	-0-	-79	-0-	4406	2	15	9	N	14	179	1			7

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
*09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			-0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908				
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			242
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			242
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			242
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			242
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			242
*09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			242

PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997				
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281				
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-			-0-
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2	N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084				
04	600 N	252	-0-	-348	-0-	252	2	N	-0-			41
05	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2	N	-0-			41
06	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2	N	-0-			41
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			41
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-			41
*09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			41

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-

SENER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269				
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2	N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
08	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	2	N	-0-			-0-
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383				
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-			-0-
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-			-0-
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-			-0-
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-			-0-
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-			-0-
*09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066								
04	4080 X	3010	-0-	-1070	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3500	-0-	-344	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	2996	-0-	-724	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	2879	-0-	-511	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174								
04	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					58
05	868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2			N	-0-					58
06	900 N	543	-0-	-357	-0-	543	2			N	-0-					58
07	899 N	418	-0-	-481	-0-	418	2			N	-0-					58
08	775 N	569	-0-	-206	-0-	569	2			N	-0-					58
*09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					58

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342								
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	2	N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
07	775 N	536	-0-	-239	-0-	536	2	N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
09	600 N	245	-0-	-355	-0-	245	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133				
04	3000 N	3398	-0-	398	-0-	3398	2	N	-0-			-0-
05	2939 N	2297	-0-	-642	-0-	2297	2	N	-0-			-0-
06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-			-0-
07	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-			-0-
08	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	-0-			-0-
*09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230				
04	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
05	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
*09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874				
04	2370 N	2340	-0-	-30	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-			-0-
06	2460 N	2209	-0-	-251	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2116	-0-	-302	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
08	2511 N	2086	-0-	-425	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	2053	-0-	-167	-0-	2053	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969				
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1112	-0-	-283	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	1119	2	N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291				
04	3180 X	2689	-0-	-491	-0-	2689	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2582	-0-	-704	-0-	2582	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	2572	-0-	-608	-0-	2572	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	2746	-0-	-416	-0-	2746	2	N	-0-			-0-
09	2700 X	2675	-0-	-25	-0-	2675	2	N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	420 N	153	-0-	-267	-0-	153	2			N	-0-					74
05	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					74
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					74
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					74
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					74
09	600 N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918								
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490								
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					27
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					27
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					27
07	2604 N	2520	-0-	-84	-0-	2520	2			N	-0-					27
08	2635 N	2472	-0-	-163	-0-	2472	2			N	-0-					27
09	2430 N	2358	-0-	-72	-0-	2358	2			N	-0-					27

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984								
04	3240 X	2407	-0-	-833	-0-	2407	2			N	-0-					41
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					41
06	2190 X	1654	-0-	-536	-0-	1654	2			N	-0-					41
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					41
08	3410 X	3024	-0-	-386	-0-	3024	2			N	-0-					41
09	3300 X	821	-0-	-2479	-0-	821	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156								
04	1200 N	1008	-0-	-192	-0-	1008	2			N	-0-					46
05	1767 N	639	-0-	-1128	-0-	639	2			N	-0-					46
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					46
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					46
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					46
*09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304								
04	1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2			N	-0-					20
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					20
06	2070 N	1898	-0-	-172	-0-	1898	2			N	-0-					20
07	2046 N	1653	-0-	-393	-0-	1653	2			N	-0-					20
08	1891 N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			N	-0-					20
09	1890 N	1350	-0-	-540	-0-	1350	2			N	-0-					20

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
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2	N	-0-		-0-
05	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2	N	-0-		-0-
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-		-0-
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2	N	-0-		-0-
08	2945 N	2368	-0-	-577	-0-	2368 2	N	-0-		-0-
09	2610 N	2315	-0-	-295	-0-	2315 2	N	-0-		-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300		
04	2640 X	2251	-0-	-389	-0-	2251 2	N	-0-		20
05	2635 X	2239	-0-	-396	-0-	2239 2	N	-0-		20
06	2610 X	1965	-0-	-645	-0-	1965 2	N	-0-		20
07	2697 X	2141	-0-	-556	-0-	2141 2	N	-0-		20
08	2697 X	2067	-0-	-630	-0-	2067 2	N	-0-		20
09	2250 X	1700	-0-	-550	-0-	1700 2	N	-0-		20

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301		
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2	N	-0-		-0-
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2	N	-0-		-0-
06	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	N	-0-		-0-
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2	N	-0-		-0-
08	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	N	-0-		-0-
*09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824		
04	2490 X	2341	-0-	-149	-0-	2341 2	Y	-0-		-0-
05	3348 X	1656	-0-	-1692	-0-	1656 2	Y	-0-		-0-
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 2	Y	-0-		-0-
07	3348 X	1140	-0-	-2208	-0-	1140 2	Y	-0-		-0-
08	2418 X	1	-0-	-2417	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
09	3690 X	2217	-0-	-1473	-0-	2217 2	Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971		
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	Y	-0-		56
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	Y	-0-		56
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	Y	-0-		56
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	Y	-0-		56
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	Y	-0-		56
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	Y	-0-		56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906		
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		23
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-		23
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-		23
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		23
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-		23
*09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		23

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222		
04	420 N	232	-0-	-188	-0-	232 2	N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2			Y	-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2			Y	-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2			Y	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			Y	-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2			Y	-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			Y	-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554		
04	300 N	113	-0-	-187	-0-	113 2			Y	-0-
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 2			Y	-0-
06	330 N	196	-0-	-134	-0-	196 2			Y	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			Y	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			Y	-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2			Y	-0-

JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279		
04	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1237 2			N	-0-
05	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1283 2			N	-0-
06	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1246 2			N	-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2			N	-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			N	-0-
*09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2			N	-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346		
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2			N	-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			N	-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2			N	-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			N	-0-
*09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			N	-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394		
04	300 N	202	-0-	-98	-0-	202 2			N	-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2			N	-0-
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	175 2			N	-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2			N	-0-
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2			N	-0-
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2			N	-0-

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820		
04	990 N	893	-0-	-97	-0-	893 2			N	-0-
05	899 N	892	-0-	-7	-0-	892 2			N	-0-
06	870 N	751	-0-	-119	-0-	751 2			N	-0-
07	930 N	685	-0-	-245	-0-	685 2			N	-0-
08	899 N	605	-0-	-294	-0-	605 2			N	-0-
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	715 2			N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056		
04	2280 N	1751	-0-	-529	-0-	1751 2			N	-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2			N	-0-
06	1920 N	473	-0-	-1447	-0-	473 2			N	-0-
07	1798 N	1414	-0-	-384	-0-	1414 2			N	-0-
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2			N	-0-
*09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2			N	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328	
04	2668 N	2560	-0-	-108	-0-	2560 2	N	-0-	-0-
05	2387 N	2315	-0-	-72	-0-	2315 2	N	-0-	-0-
06	2850 X	1936	-0-	-914	-0-	1936 2	N	-0-	-0-
07	2945 X	1859	-0-	-1086	-0-	1859 2	N	-0-	-0-
08	2945 X	1780	-0-	-1165	-0-	1780 2	N	-0-	-0-
09	2550 X	1909	-0-	-641	-0-	1909 2	N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216	
04	2970 X	2891	-0-	-79	-0-	2891 2	N	-0-	-0-
05	3069 X	2644	-0-	-425	-0-	2644 2	N	-0-	-0-
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2	N	-0-	-0-
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2	N	-0-	-0-
08	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	2772 2	N	-0-	-0-
09	3030 X	2444	-0-	-586	-0-	2444 2	N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950	
04	3000 X	1929	-0-	-1071	-0-	1929 2	N	-0-	-0-
05	2976 X	1794	-0-	-1182	-0-	1794 2	N	-0-	-0-
06	2610 X	1745	-0-	-865	-0-	1745 2	N	-0-	-0-
07	2542 X	1576	-0-	-966	-0-	1576 2	N	-0-	-0-
08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2	N	-0-	-0-
*09	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2	N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524	
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	N	-0-	-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-	-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-	-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-	-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-	-0-
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998		
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	AMT CODE	AMT CODE	
04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2			-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			-0-
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			-0-
09	1740 N	1346	-0-	-394	-0-	1346	2			-0-

PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710		
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			-0-
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208		
04	2430 N	1674	-0-	-756	-0-	1674	2			-0-
05	2170 N	1378	-0-	-792	-0-	1378	2			-0-
06	2280 N	1901	-0-	-379	-0-	1901	2			-0-
07	1736 N	1348	-0-	-388	-0-	1348	2			-0-
08	1364 N	1059	-0-	-305	-0-	1059	2			-0-
09	1890 N	1418	-0-	-472	-0-	1418	2			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624		
04	3000 X	2586	-0-	-414	-0-	2586	2			-0-
05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			-0-
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			-0-
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			-0-
08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			-0-
09	3180 X	2158	-0-	-1022	-0-	2158	2			-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188		
04	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			-0-
05	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			-0-
06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			-0-
07	5053 X	4980	-0-	-73	-0-	4980	2			-0-
08	5053 X	4510	-0-	-543	-0-	4510	2			-0-
09	4890 X	4269	-0-	-621	-0-	4269	2			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424		
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-		-0-
05		1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
06		2100 N	1775	-0-	-325	-0-	1775 2		N	-0-		-0-
07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
08		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	1607	-0-	-163	-0-	1607 2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	198785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12775	PERF.10992 -	12482
04		120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		N	-0-		-0-
05		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-		-0-
06		120 N	62	-0-	-58	-0-	62 2		N	-0-		-0-
07		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-		-0-
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		-0-
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198882	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11350 -	12104
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		-0-
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		-0-
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
*09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198967	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	12655	PERF.10365 -	10720
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2		N	-0-		-0-
07		93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
*09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199057	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12672	PERF.11346 -	12516
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199147	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11198 -	11414
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
05		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2		N	-0-		-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
*09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199620	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11680 -	12168
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		N	-0-		-0-
05		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-		-0-
06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-		-0-
07		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-		-0-
08		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-		-0-
09		2220 N	2186	-0-	-34	-0-	2186 2		N	-0-		-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2	N	-0-		-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-		-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-		-0-
09	660 N	509	-0-	-151	-0-	509 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518		
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
05	961 N	300	-0-	-661	-0-	300 2	N	-0-		-0-
06	690 N	479	-0-	-211	-0-	479 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	150	-0-	-1276	-0-	150 2	N	-0-		-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360		
04	3600 X	1415	-0-	-2185	-0-	1415 2	N	-0-		-0-
05	3379 X	2069	-0-	-1310	-0-	2069 2	N	-0-		-0-
06	3000 X	2032	-0-	-968	-0-	2032 2	N	-0-		-0-
07	2201 X	1315	-0-	-886	-0-	1315 2	N	-0-		-0-
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2	N	-0-		-0-
*09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164		
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-		-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-		-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-		-0-
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	862 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138		
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	486 2	N	-0-		-0-
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2	N	-0-		-0-
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	295 2	N	-0-		-0-
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2	N	-0-		-0-
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	296 2	N	-0-		-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165		
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2	Y	-0-		-0-
05	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2	Y	-0-		-0-
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2	Y	-0-		-0-
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2	Y	-0-		-0-
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2	Y	-0-		-0-
*09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2	Y	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184		
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2	N	-0-		-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2	N	-0-		-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-		-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2	N	-0-		-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-		-0-
*09	3000 N	3361	-0-	361	361	3361 2	N	-0-		-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1306	-0-	-134	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
*09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993				
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-			-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-			-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430				
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		N	-0-			-0-
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		N	-0-			-0-
06	3600 X	3369	-0-	-231	-0-	3369 2		N	-0-			-0-
07	3813 X	3421	-0-	-392	-0-	3421 2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3413	-0-	-400	-0-	3413 2		N	-0-			-0-
09	3690 X	3241	-0-	-449	-0-	3241 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222				
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-			-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
*09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150				
04	4590 X	3836	-0-	-754	-0-	3836 2		N	-0-			-0-
05	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 2		N	-0-			-0-
06	4770 X	4012	-0-	-758	-0-	4012 2		N	-0-			-0-
07	4929 X	4097	-0-	-832	-0-	4097 2		N	-0-			-0-
08	5022 X	4047	-0-	-975	-0-	4047 2		N	-0-			-0-
09	4860 X	4508	-0-	-352	-0-	4508 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454				
04	3000 N	5963	-0-	2963	2963	5963 2		N	-0-			28
05	3100 N	4822	-0-	1722	4685	4822 2		N	-0-			28
06	3000 N	4557	-0-	1557	6242	4557 2		N	-0-			28
07	10890 X	4648	-0-	-6242	-0-	4648 2		N	-0-			28
08	2449 X	2061	-0-	-388	-0-	2061 2		N	-0-			28
*09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		N	-0-			28

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 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
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-		-0-	
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-	
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-		-0-	
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-		-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409		
04	2100 N	1910	-0-	-190	-0-	1910	2	N	-0-		-0-	
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-		-0-	
06	2160 N	1975	-0-	-185	-0-	1975	2	N	-0-		-0-	
07	1984 N	1764	-0-	-220	-0-	1764	2	N	-0-		-0-	
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-		-0-	
09	1980 N	1881	-0-	-99	-0-	1881	2	N	-0-		-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108		
04	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	1368	2	N	-0-		-0-	
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-		-0-	
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-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516		
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-		-0-	
05	1054 N	875	-0-	-179	-0-	875	2	N	-0-		-0-	
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	1242	4242	2	N	-0-		-0-	

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922		
04	2580 X	2525	-0-	-55	-0-	2525	2	Y	-0-		-0-	
05	3007 X	1951	-0-	-1056	-0-	1951	2	Y	-0-		-0-	
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-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282		
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-	
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2	N	-0-		-0-	
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-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046		
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2	N	-0-		-0-	
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2	N	-0-		-0-	
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-	

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
04	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	895	-0-	-252	-0-	895	2	N	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252				
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-			-0-
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
06	2700 N	2070	-0-	-630	-0-	2070	2	N	-0-			-0-
07	2728 N	2268	-0-	-460	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
08	2294 N	1810	-0-	-484	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
*09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632				
04	450 N	12	-0-	-438	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
*09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486				
04	2809 N	2705	-0-	-104	-0-	2705	2	N	-0-			-0-
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2488	-0-	-422	-0-	2488	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2571	-0-	-436	-0-	2571	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	876	-0-	-2131	-0-	876	2	N	-0-			-0-
09	2700 X	1613	-0-	-1087	-0-	1613	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434				
04	2040 N	1646	-0-	-394	-0-	1646	2	N	-0-			-0-
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-			-0-
06	2250 N	2176	-0-	-74	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-			-0-
08	2356 N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2	N	-0-			-0-
09	2190 N	1066	-0-	-1124	-0-	1066	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582				
04	2760 X	1953	-0-	-807	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
05	2852 X	2295	-0-	-557	-0-	2295	2	N	-0-			-0-
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2	N	-0-			-0-
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2	N	-0-			-0-
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	N	-0-			-0-
*09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436				
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-			-0-
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-			-0-
*09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	810 N	659	-0-	-151	-0-	659	2			-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			-0-
06	780 N	594	-0-	-186	-0-	594	2			-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			-0-
*09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848		
04	3060 X	2948	-0-	-112	-0-	2948	2			-0-
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			-0-
06	2220 X	1654	-0-	-566	-0-	1654	2			-0-
07	3038 X	2694	-0-	-344	-0-	2694	2			-0-
08	3038 X	2403	-0-	-635	-0-	2403	2			-0-
09	2940 X	2248	-0-	-692	-0-	2248	2			-0-

BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980		
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			-0-
05	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423		
04	3030 X	2736	-0-	-294	-0-	2736	2			-0-
05	3131 X	1594	-0-	-1537	-0-	1594	2			-0-
06	3030 X	2588	-0-	-442	-0-	2588	2			-0-
07	3131 X	2163	-0-	-968	-0-	2163	2			-0-
08	2821 X	872	-0-	-1949	-0-	872	2			-0-
*09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378		
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			-0-
05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			-0-
06	2670 X	1957	-0-	-713	-0-	1957	2			-0-
07	3689 X	2148	-0-	-1541	-0-	2148	2			-0-
08	3689 X	2730	-0-	-959	-0-	2730	2			-0-
09	3570 X	1870	-0-	-1700	-0-	1870	2			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234		
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	848	2	N	-0-	-0-	
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-	-0-	
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	
07	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2	N	-0-	-0-	
08	1674 N	746	-0-	-928	-0-	746	2	N	-0-	-0-	
09	1320 N	859	-0-	-461	-0-	859	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126			
04	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584	2	N	-0-	-0-	
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-	-0-	
06	1770 N	1414	-0-	-356	-0-	1414	2	N	-0-	-0-	
07	1643 N	1366	-0-	-277	-0-	1366	2	N	-0-	-0-	
08	1581 N	1278	-0-	-303	-0-	1278	2	N	-0-	-0-	
09	1410 N	1216	-0-	-194	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516			
04	1290 N	1031	-0-	-259	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	
05	1085 N	937	-0-	-148	-0-	937	2	N	-0-	-0-	
06	1050 N	895	-0-	-155	-0-	895	2	N	-0-	-0-	
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-	-0-	
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-	-0-	
*09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540			
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-	
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	-0-	
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-	-0-	
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-	-0-	
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-	-0-	
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560			
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	N	-0-	-0-	
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-	-0-	
06	2970 X	2642	-0-	-328	-0-	2642	2	N	-0-	-0-	
07	3069 X	2708	-0-	-361	-0-	2708	2	N	-0-	-0-	
08	3069 X	2699	-0-	-370	-0-	2699	2	N	-0-	-0-	
09	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2694	2	N	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086			
04	2160 N	1867	-0-	-293	-0-	1867	2	Y	-0-	-0-	
05	2232 N	1892	-0-	-340	-0-	1892	2	Y	-0-	-0-	
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	Y	-0-	-0-	
07	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2	Y	-0-	-0-	
08	1891 N	1442	-0-	-449	-0-	1442	2	Y	-0-	-0-	
09	2160 N	1214	-0-	-946	-0-	1214	2	Y	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442			
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-	-0-	
06	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2	N	-0-	-0-	
07	1085 N	927	-0-	-158	-0-	927	2	N	-0-	-0-	
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-	-0-	
09	1470 N	1218	-0-	-252	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	

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
04	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584	2	N	-0-	-0-	
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	-0-	
06	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1545	2	N	-0-	-0-	
07	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2	N	-0-	-0-	
08	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2	N	-0-	-0-	
09	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436			
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-	-0-	
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-	-0-	
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-	-0-	
07	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2	N	-0-	-0-	
08	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2	N	-0-	-0-	
09	1740 N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2	N	-0-	-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033			
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-	22	
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-	22	
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-	22	
07	2232 N	1352	-0-	-880	-0-	1352	2	N	-0-	22	
08	2263 N	275	-0-	-1988	-0-	275	2	N	-0-	22	
09	2220 N	2086	-0-	-134	-0-	2086	2	N	-0-	22	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658			
04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	N	-0-	33	
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2	N	-0-	33	
06	3810 X	3387	-0-	-423	-0-	3387	2	N	-0-	33	
07	4030 X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2	N	-0-	33	
08	4030 X	3265	-0-	-765	-0-	3265	2	N	-0-	33	
09	3900 X	3102	-0-	-798	-0-	3102	2	N	-0-	33	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464			
04	390 N	226	-0-	-164	-0-	226	2	N	-0-	-0-	
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2	N	-0-	-0-	
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	116	-0-	-256	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
09	210 N	57	-0-	-153	-0-	57	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306			
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-	-0-	
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-	-0-	
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-	-0-	
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3362	-0-	262	262	3362	2	N	-0-	-0-	
*09	1676 N	1414	-0-	-262	-0-	1414	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
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2	N	-0-	-0-	
05	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2	N	-0-	-0-	
06	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	-0-	
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-	-0-	
09	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610			
04	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
05	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2	N	-0-	-0-	
06	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398			
04	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	1330	2	N	-0-	-0-	
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-	-0-	
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-	-0-	
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-	-0-	
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-	-0-	
*09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-	-0-	

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964			
04	3000 X	2988	-0-	-12	-0-	2988	2	N	-0-	-0-	
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-	-0-	
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	N	-0-	-0-	
07	3100 X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	2	N	-0-	-0-	
08	3100 X	492	-0-	-2608	-0-	492	2	N	-0-	-0-	
09	3000 X	1392	-0-	-1608	-0-	1392	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162			
04	1110 N	994	-0-	-116	-0-	994	2	N	-0-	-0-	
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-	-0-	
06	990 N	929	-0-	-61	-0-	929	2	N	-0-	-0-	
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	
08	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2	N	-0-	-0-	
*09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292			
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-	-0-	
05	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2	N	-0-	-0-	
06	1230 N	879	-0-	-351	-0-	879	2	N	-0-	-0-	
07	1085 N	551	-0-	-534	-0-	551	2	N	-0-	-0-	
08	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895	2	N	-0-	-0-	
09	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-		-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-		-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-		-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-		-0-
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-		-0-
09	1710 N	1266	-0-	-444	-0-	1266	2		N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966				
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	-0-		3
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		Y	-0-		3
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		Y	-0-		3
07	1674 N	1265	-0-	-409	-0-	1265	2		Y	-0-		3
08	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2		Y	-0-		3
09	1620 N	821	-0-	-799	-0-	821	2		Y	-0-		3

HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270				
04	1890 N	1272	-0-	-618	-0-	1272	2		N	-0-		-0-
05	1488 N	1282	-0-	-206	-0-	1282	2		N	-0-		-0-
06	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2		N	-0-		-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-		-0-
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-		-0-
09	1200 N	708	-0-	-492	-0-	708	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474				
04	5610 X	4870	-0-	-740	-0-	4870	2		N	-0-		-0-
05	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-		-0-
06	5610 X	2503	-0-	-3107	-0-	2503	2		N	-0-		-0-
07	5022 X	4250	-0-	-772	-0-	4250	2		N	-0-		-0-
08	5797 X	4187	-0-	-1610	-0-	4187	2		N	-0-		-0-
09	5610 X	4589	-0-	-1021	-0-	4589	2		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501				
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139				
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-		-0-
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-		-0-
06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-		-0-
07	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-		-0-
08	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-		-0-
*09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351				
04	660 N	543	-0-	-117	-0-	543	2		N	-0-		-0-
05	651 N	468	-0-	-183	-0-	468	2		N	-0-		-0-
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2		N	-0-		-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-		-0-
*09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-		-0-

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
04	3000 N	3212	-0-	212	435	3212 2	N	-0-		65
05	3100 N	3387	-0-	287	722	3387 2	N	-0-		65
06	3909 X	3187	-0-	-722	-0-	3187 2	N	-0-		65
07	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2	N	-0-		65
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2	N	-0-		65
*09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-		65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268		
04	1560 N	1370	-0-	-190	-0-	1370 2	N	-0-		1
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	-0-		1
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

REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285		
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2	N	-0-		-0-
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2	N	-0-		-0-
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-

CAPP'S NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576		
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	N	-0-		67
05	1798 N	1162	-0-	-636	-0-	1162 2	N	-0-		67
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

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546		
04	2520 X	2369	-0-	-151	-0-	2369 2	N	-0-		-0-
05	2604 X	2475	-0-	-129	-0-	2475 2	N	-0-		-0-
06	2970 X	2277	-0-	-693	-0-	2277 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	2062	-0-	-1007	-0-	2062 2	N	-0-		-0-
08	3069 X	2060	-0-	-1009	-0-	2060 2	N	-0-		-0-
*09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342		
04	3120 X	2713	-0-	-407	-0-	2713 2	N	-0-		-0-
05	3131 X	2121	-0-	-1010	-0-	2121 2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	2885 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	2229	-0-	-840	-0-	2229 2	N	-0-		-0-
08	3069 X	2086	-0-	-983	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
*09	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150		
04	2982 X	2865	-0-	-117	-0-	2865 2	N	-0-		-0-
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2	N	-0-		-0-
06	2550 X	1930	-0-	-620	-0-	1930 2	N	-0-		-0-
07	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	N	-0-		-0-
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2	N	-0-		-0-
*09	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2	N	-0-		-0-

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 STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2580 X	2014	-0-	-566	-0-	2014	2	N	-0-		-0-
05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-		-0-
06	2010 X	1831	-0-	-179	-0-	1831	2	N	-0-		-0-
07	2077 X	1746	-0-	-331	-0-	1746	2	N	-0-		-0-
08	2077 X	1956	-0-	-121	-0-	1956	2	N	-0-		-0-
09	2010 X	1934	-0-	-76	-0-	1934	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600			
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-		-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1212	-0-	-258	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	1141	2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1123	-0-	-179	-0-	1123	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524			
04	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2232	2	N	-0-		-0-
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-		-0-
06	2460 N	2224	-0-	-236	-0-	2224	2	N	-0-		-0-
07	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	2178	2	N	-0-		-0-
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-		-0-
09	2220 N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385			
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-		-0-
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-		-0-
06	2550 N	2253	-0-	-297	-0-	2253	2	N	-0-		-0-
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-		-0-
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-		-0-
09	2250 N	1773	-0-	-477	-0-	1773	2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193			
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-		-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-		-0-
06	2130 N	1975	-0-	-155	-0-	1975	2	N	-0-		-0-
07	2356 N	1567	-0-	-789	-0-	1567	2	N	-0-		-0-
08	2387 N	1581	-0-	-806	-0-	1581	2	N	-0-		-0-
09	1980 N	1681	-0-	-299	-0-	1681	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692			
04	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2	N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160			
04	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2	N	-0-		-0-
05	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2	N	-0-		-0-
06	6420 X	6379	-0-	-41	-0-	6379	2	N	-0-		-0-
07	6634 X	6522	-0-	-112	-0-	6522	2	N	-0-		-0-
08	6634 X	6490	-0-	-144	-0-	6490	2	N	-0-		-0-
09	6420 X	6343	-0-	-77	-0-	6343	2	N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-		-0-	
05	1023 N	701	-0-	-322	-0-	701	2	N	-0-		-0-	
06	1980 N	838	-0-	-1142	-0-	838	2	N	-0-		-0-	
07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	3302	-0-	202	202	3302	2	N	-0-		-0-	
*09	3000 N	2851	-0-	-149	53	2851	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211		
04	2310 N	2205	-0-	-105	-0-	2205	2	N	-0-		-0-	
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-		-0-	
06	1800 N	932	-0-	-868	-0-	932	2	N	-0-		-0-	
07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-		-0-	
08	2046 N	1427	-0-	-619	-0-	1427	2	N	-0-		-0-	
09	930 N	157	-0-	-773	-0-	157	2	N	-0-		-0-	

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10930 - 12150		
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		-0-	
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		-0-	
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-		-0-	
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-	
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		-0-	
*09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214		
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	3427	-0-	327	327	3427	2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	4051	-0-	1051	1378	4051	2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	4587	-0-	1487	2865	4587	2	N	-0-		-0-	
08	7665 X	4800	-0-	-2865	-0-	4800	2	N	-0-		-0-	
09	1860 X	1778	-0-	-82	-0-	1778	2	N	-0-		-0-	

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402		
04	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	1304	2	N	-0-		-0-	
05	1054 N	694	-0-	-360	-0-	694	2	N	-0-		-0-	
06	1500 N	518	-0-	-982	-0-	518	2	N	-0-		-0-	
07	1333 N	449	-0-	-884	-0-	449	2	N	-0-		-0-	
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		-0-	
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2	N	-0-		-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512		
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235		
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-		-0-	
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-		-0-	
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-		-0-	
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-		-0-	
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-		-0-	
*09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-		-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		N	-0-		-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 2		N	-0-		-0-
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-		-0-
07	3441 X	3303	-0-	-138	-0-	3303 2		N	-0-		-0-
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-		-0-
09	3390 X	3146	-0-	-244	-0-	3146 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219904	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11295 - 12469
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219908	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	12807	PERF.11295 - 12545
04	4200 X	3594	-0-	-606	-0-	3594 2		N	-0-		-0-
05	4340 X	3096	-0-	-1244	-0-	3096 2		N	-0-		-0-
06	4200 X	2774	-0-	-1426	-0-	2774 2		N	-0-		-0-
07	4340 X	3316	-0-	-1024	-0-	3316 2		N	-0-		-0-
08	4340 X	2043	-0-	-2297	-0-	2043 2		N	-0-		-0-
09	3600 X	2248	-0-	-1352	-0-	2248 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	220097	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.11427 - 12616
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-

ROPER		WELL #:		3	RRCID ->	221366	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10985 - 12110
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-		-0-
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-		-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221370	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11311 - 12516
04	3570 X	3267	-0-	-303	-0-	3267 2		N	-0-		-0-
05	3689 X	2855	-0-	-834	-0-	2855 2		N	-0-		-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222551	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	12453	PERF.11109 - 12292
04	4440 X	3531	-0-	-909	-0-	3531 2		N	-0-		-0-
05	4588 X	3444	-0-	-1144	-0-	3444 2		N	-0-		-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-	-0-
05	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2	N	-0-	-0-
06	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2	N	-0-	-0-
07	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2	N	-0-	-0-
08	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2	N	-0-	-0-
*09	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311		
04	3630 X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2	N	-0-	-0-
05	3751 X	3568	-0-	-183	-0-	3568	2	N	-0-	-0-
06	3540 X	3366	-0-	-174	-0-	3366	2	N	-0-	-0-
07	3658 X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2	N	-0-	-0-
08	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2	N	-0-	-0-
09	3450 X	3132	-0-	-318	-0-	3132	2	N	-0-	-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258		
04	3120 X	1834	-0-	-1286	-0-	1834	2	N	-0-	-0-
05	3224 X	855	-0-	-2369	-0-	855	2	N	-0-	-0-
06	3120 X	1511	-0-	-1609	-0-	1511	2	N	-0-	-0-
07	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-	-0-
08	2139 X	2029	-0-	-110	-0-	2029	2	N	-0-	-0-
*09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2	N	-0-	-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288		
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2	N	-0-	-0-
08	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2	N	-0-	-0-
09	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2	N	-0-	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954		
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-	49
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-	49
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-	49
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-	49
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-	49
*09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-	49

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2490 X	1349	-0-	-1141	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
05	2573 X	2061	-0-	-512	-0-	2061	2	N	-0-			-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-			-0-
07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-			-0-
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-			-0-
*09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548		
04	2850 X	2780	-0-	-70	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	624	-0-	-2321	-0-	624	2	N	-0-			-0-
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-			-0-
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	1984	-0-	-899	-0-	1984	2	N	-0-			-0-
09	2850 N	1714	-0-	-1136	-0-	1714	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201		
04	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-			-0-
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-			-0-
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2	N	-0-			-0-
07	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2	N	-0-			-0-
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	-0-			-0-
*09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397		
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2	N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	2	N	-0-			-0-
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2	N	-0-			-0-
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-			-0-
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580		PERF.10760 - 12415		
04	2640 X	2500	-0-	-140	-0-	2500	2	N	-0-			-0-
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2	N	-0-			-0-
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2	N	-0-			-0-
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2	N	-0-			-0-
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	-0-			-0-
*09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469		
04	3450 X	1367	-0-	-2083	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	3110	-0-	-21	-0-	3110	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2696	-0-	-334	-0-	2696	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2584	-0-	-268	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2051	-0-	-949	-0-	2051	2	N	-0-			-0-

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207		
04	3330 X	3120	-0-	-210	-0-	3120	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	2952	-0-	-489	-0-	2952	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	1781	-0-	-1789	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	2009	-0-	-1680	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
08	3689 X	3645	-0-	-44	-0-	3645	2	N	-0-			-0-
*09	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2	N	-0-			-0-

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

04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	225703	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11354	- 12515	
04		6930 X	6757	-0-	-173	-0-	6757 2		N	-0-			-0-
05		7161 X	5529	-0-	-1632	-0-	5529 2		N	-0-			-0-
06		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949 2		N	-0-			-0-
07		6975 X	5280	-0-	-1695	-0-	5280 2		N	-0-			-0-
08		6975 X	4731	-0-	-2244	-0-	4731 2		N	-0-			-0-
09		6930 X	4609	-0-	-2321	-0-	4609 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	225706	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11240	- 12436	
04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-			-0-
05		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
07		2170 N	2024	-0-	-146	-0-	2024 2		N	-0-			-0-
08		2263 N	852	-0-	-1411	-0-	852 2		N	-0-			-0-
09		2010 N	1582	-0-	-428	-0-	1582 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	226294	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11190	- 12395	
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-			-0-
05		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N	-0-			-0-
06		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
07		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3170	-0-	70	-0-	3170 2		N	-0-			-0-
*09		2465 N	2395	-0-	-70	-0-	2395 2		N	-0-			-0-

SEENTER		WELL #:		3	RRCID ->	226308	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	12554	PERF.10945	- 12471	
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
05		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
07		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
09		1140 N	897	-0-	-243	-0-	897 2		N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	226502	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11887	- 12984	
04		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		N	-0-			72
05		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2		N	-0-			72
06		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		N	-0-			72
07		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		N	-0-			72
08		2573 X	2514	-0-	-59	-0-	2514 2		N	-0-			72
09		2490 X	1715	-0-	-775	-0-	1715 2		N	-0-			72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	226939	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12357	PERF.10990	- 12121	
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
05		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		N	-0-			-0-
06		480 N	191	-0-	-289	-0-	191 2		N	-0-			-0-
07		465 N	193	-0-	-272	-0-	193 2		N	-0-			-0-
08		279 N	15	-0-	-264	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09		180 N	28	-0-	-152	-0-	28 2		N	-0-			-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-	-0-
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2	N	-0-	-0-
06	2370 N	2265	-0-	-105	-0-	2265 2	N	-0-	-0-
07	2418 N	2295	-0-	-123	-0-	2295 2	N	-0-	-0-
08	2387 N	2132	-0-	-255	-0-	2132 2	N	-0-	-0-
09	2280 N	1954	-0-	-326	-0-	1954 2	N	-0-	-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308	
04	3660 X	3456	-0-	-204	-0-	3456 2	N	-0-	28
05	3720 X	3073	-0-	-647	-0-	3073 2	N	-0-	28
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2	N	-0-	28
07	3627 X	3243	-0-	-384	-0-	3243 2	N	-0-	28
08	3627 X	3371	-0-	-256	-0-	3371 2	N	-0-	28
09	3570 X	3376	-0-	-194	-0-	3376 2	N	-0-	28

HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326	
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-	-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-	-0-
06	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472 2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501 2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478 2	N	-0-	-0-
09	1470 N	1377	-0-	-93	-0-	1377 2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510	
04	2580 X	2086	-0-	-494	-0-	2086 2	N	-0-	-0-
05	2449 X	1914	-0-	-535	-0-	1914 2	N	-0-	-0-
06	2310 X	2127	-0-	-183	-0-	2127 2	N	-0-	-0-
07	2387 X	2109	-0-	-278	-0-	2109 2	N	-0-	-0-
08	2387 X	2077	-0-	-310	-0-	2077 2	N	-0-	-0-
09	2130 X	1870	-0-	-260	-0-	1870 2	N	-0-	-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156	
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-	30
05	1054 N	702	-0-	-352	-0-	702 2	N	-0-	30
06	750 N	396	-0-	-354	-0-	396 2	N	-0-	30
07	1085 N	885	-0-	-200	-0-	885 2	N	-0-	30
08	713 N	547	-0-	-166	-0-	547 2	N	-0-	30
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	30

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736	
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 2	N	-0-	27
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-	27
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-	27
07	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 2	N	-0-	27
08	558 N	450	-0-	-108	-0-	450 2	N	-0-	27
09	540 N	434	-0-	-106	-0-	434 2	N	-0-	27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082	
04	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3426	-0-	326	326	3426 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3002	-0-	2	328	3002 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3093	-0-	-7	321	3093 2	N	-0-	-0-
08	3497 X	3176	-0-	-321	-0-	3176 2	N	-0-	-0-
09	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	2902 2	N	-0-	-0-

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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1260 N	915	-0-	-345	-0-	915	2	N	-0-			18
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-			18
06	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-			18
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	N	-0-			18
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-			18
*09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795		PERF.11331 - 12438		
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-			-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	N	-0-			-0-
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	N	-0-			-0-
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-			-0-
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-			-0-
*09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754		
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3035	-0-	-871	-0-	3035	2	N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629		
04	3060 X	2530	-0-	-530	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	1242	-0-	-1765	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 228610		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10944 - 12091		
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2	N	-0-			2
05	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	2455	2	N	-0-			2
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

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626		
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2	N	-0-			-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
06	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
*09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11060 - 12359		
04	1770 N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2	N	-0-			-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-			-0-
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
*09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-			-0-

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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2		N	-0-		-0-
05	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2		N	-0-		-0-
06	5310 X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2		N	-0-		-0-
07	6107 X	5363	-0-	-744	-0-	5363	2		N	-0-		-0-
08	6107 X	4732	-0-	-1375	-0-	4732	2		N	-0-		-0-
*09	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2		N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258			
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-		-0-
05	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2		N	-0-		-0-
06	2250 N	1815	-0-	-435	-0-	1815	2		N	-0-		-0-
07	2356 N	2054	-0-	-302	-0-	2054	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	4181	-0-	1081	1081	4181	2		N	-0-		-0-
*09	3000 N	2283	-0-	-717	364	2283	2		N	-0-		-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611			
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-		117
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-		117
06	3000 N	3692	-0-	692	692	3691	2	1 9	N	1		118
07	2734 N	2042	-0-	-692	-0-	2042	2		N	-0-		118
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-		118
*09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-		118

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160			
04	2220 N	2080	-0-	-140	-0-	2080	2		N	-0-		91
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-		91
06	2310 N	2195	-0-	-115	-0-	2195	2		N	-0-		91
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-		91
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-		91
09	2190 N	2107	-0-	-83	-0-	2107	2		N	-0-		91

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620			
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3279	2	58 4	N	-0-		-0-
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3381	2	60 4	N	-0-		-0-
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3257	2	58 4	N	-0-		-0-
07	3441 X	3377	-0-	-64	-0-	3317	2	60 4	N	-0-		-0-
08	3441 X	3440	-0-	-1	-0-	3380	2	60 4	N	-0-		-0-
09	3330 X	3290	-0-	-40	-0-	3230	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007			TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037			
04	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2		N	-0-		-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-		-0-
06	2130 N	2024	-0-	-106	-0-	2024	2		N	-0-		-0-
07	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2		N	-0-		-0-
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-		-0-
09	2010 N	1319	-0-	-691	-0-	1319	2		N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111			
04	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		N	-0-		-0-
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2		N	-0-		-0-
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2		N	-0-		-0-
07	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2		N	-0-		-0-
08	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2		N	-0-		-0-
*09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		N	-0-		-0-

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	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
04		2280 N	2157	-0-	-123	-0-	2157 2		N	-0-		-0-
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
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-
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11474 - 12679		
04		2220 N	1717	-0-	-503	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-		-0-
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-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11311 - 12466		
04		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-		-0-
05		2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
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-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11382 - 12485		
04		1530 N	618	-0-	-912	-0-	618 2		N	-0-		-0-
05		1581 N	820	-0-	-761	-0-	820 2		N	-0-		-0-
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
07		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		-0-
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
*09		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704		PERF.10840 - 12570		
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-		-0-
05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-		-0-
06		1770 N	901	-0-	-869	-0-	901 2		N	-0-		-0-
07		1426 N	1314	-0-	-112	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
08		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
*09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716		PERF.11404 - 12520		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
*09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11039 - 12451		
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
05		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-		-0-
06		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-		-0-
07		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-		-0-
08		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-		-0-
09		1860 N	1445	-0-	-415	-0-	1445 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230						
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
04	1440	N	753	-0-	-687	-0-		753	2		N	-0-			5
05	1054	N	823	-0-	-231	-0-		823	2		N	-0-			5
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-		756	2		N	-0-			5
07	775	N	767	-0-	-8	-0-		767	2		N	-0-			5
08	837	N	439	-0-	-398	-0-		439	2		N	-0-			5
09	750	N	512	-0-	-238	-0-		512	2		N	-0-			5

CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493						
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-			-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-		43	2		N	-0-			-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-			-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-		42	2		N	-0-			-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-			-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-

SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186						
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-		813	2		N	-0-			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-		1006	2		N	-0-			-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		1060	2		N	-0-			-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-		935	2		N	-0-			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-		744	2		N	-0-			-0-
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-		989	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230						
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-		4564	2		N	-0-			-0-
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-		2480	2		N	-0-			-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-		2812	2		N	-0-			-0-
07	465	X	269	-0-	-196	-0-		269	2		N	-0-			-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-		-0-	2		N	-0-			-0-
*09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-		4889	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542						
04	2490	X	2231	-0-	-259	-0-		2231	2		N	-0-			-0-
05	2511	X	2204	-0-	-307	-0-		2204	2		N	-0-			-0-
06	2430	X	2295	-0-	-135	-0-		2295	2		N	-0-			-0-
07	2511	X	2243	-0-	-268	-0-		2243	2		N	-0-			-0-
08	2511	X	1321	-0-	-1190	-0-		1321	2		N	-0-			-0-
*09	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-		2460	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072						
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-		2812	2		N	-0-			-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-		2731	2		N	-0-			-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-		2585	2		N	-0-			-0-
07	2914	N	2879	-0-	-35	-0-		2879	2		N	-0-			-0-
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-		3053	2		N	-0-			-0-
*09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-		2857	2		N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585						
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-		1605	2	58	4	N	-0-		-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-		1210	2	56	4	N	-0-		-0-
06	1290	N	587	-0-	-703	-0-		547	2	40	4	N	-0-		-0-
07	1705	N	1338	-0-	-367	-0-		1280	2	58	4	N	-0-		-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-		1469	2	60	4	N	-0-		-0-
*09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-		1368	2			N	-0-		-0-

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		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-			-0-
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-			-0-
06	2490 N	2021	-0-	-469	-0-	2021	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	2105	-0-	-65	-0-	2105	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	1712	-0-	-489	-0-	1712	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918				
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2	N	-0-			-0-
05	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2	N	-0-			-0-
06	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	2	N	-0-			-0-
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2	N	-0-			-0-
08	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	2	N	-0-			-0-
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742				
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	2012	-0-	-88	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	1962	-0-	-208	-0-	1962	2	N	-0-			-0-
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
*09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607				
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
*09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836				
04	750 N	486	-0-	-264	-0-	486	2	N	-0-			-0-
05	775 N	576	-0-	-199	-0-	576	2	N	-0-			-0-
06	750 N	322	-0-	-428	-0-	322	2	N	-0-			-0-
07	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	2	N	-0-			-0-
08	589 N	314	-0-	-275	-0-	314	2	N	-0-			-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404				
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361				
04	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2	N	-0-			-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2	N	-0-			-0-

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

04		3450 X	3303	-0-	-147	-0-	3303 2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3335	-0-	-230	-0-	3335 2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3328	-0-	-122	-0-	3328 2		N	-0-			-0-
07		3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3398 2		N	-0-			-0-
08		3565 X	3314	-0-	-251	-0-	3314 2		N	-0-			-0-
09		3330 X	2262	-0-	-1068	-0-	2262 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415													

04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
05		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-			-0-
06		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
07		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-			-0-
08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
*09		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679													

04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
06		1950 N	1791	-0-	-159	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886 2		N	-0-			-0-
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
09		1800 N	1692	-0-	-108	-0-	1692 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371													

04		2790 X	718	-0-	-2072	-0-	718 2		N	-0-			-0-
05		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		N	-0-			-0-
06		2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
07		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-			-0-
08		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 2		N	-0-			-0-
*09		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-			-0-

HENNDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428													

04		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2		N	-0-			-0-
05		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		N	-0-			-0-
06		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 2		N	-0-			-0-
07		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2		N	-0-			-0-
08		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-			-0-
*09		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162													

04		3270 X	2541	-0-	-729	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
05		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 2		N	-0-			-0-
06		3270 X	3183	-0-	-87	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
07		3379 X	3291	-0-	-88	-0-	3291 2		N	-0-			-0-
08		3379 X	3075	-0-	-304	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
09		3270 X	3189	-0-	-81	-0-	3189 2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831													

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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
09	210	N	86	-0-	-124	86	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690				
04	3404	X	3404	-0-	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-		N	-0-			-0-
06	2880	X	1591	-0-	-1289	1591	2	N	-0-			-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	5085	2	N	-0-			-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	3980	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	1948	-0-	-1442	1948	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062				
04	2160	N	1879	-0-	-281	1879	2	N	-0-			-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	1933	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2088	-0-	-102	2088	2	N	-0-			-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	2050	2	N	-0-			-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1304	-0-	-796	1304	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279				
04	1020	N	968	-0-	-52	968	2	N	-0-			84
05	961	N	609	-0-	-352	609	2	N	-0-			84
06	962	N	962	-0-	-0-	962	2	N	-0-			84
07	1891	N	1891	-0-	-0-	1891	2	N	-0-			84
08	1787	N	1787	-0-	-0-	1787	2	N	-0-			84
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	1634	2	N	-0-			84

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388				
04	1709	N	1709	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			17
05	1970	N	1970	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			17
06	1684	N	1684	-0-	-0-	1684	2	N	-0-			17
07	1488	N	750	-0-	-738	750	2	N	-0-			17
08	1488	N	1076	-0-	-412	1076	2	N	-0-			17
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	1874	2	N	-0-			17

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011				
04	1529	N	1529	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	2041	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1583	-0-	-122	1583	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1064	-0-	-676	1064	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430				
04	1959	N	1959	-0-	-0-	57	1	1902	2	N	-0-	-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0-	65	1	2175	2	N	-0-	-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	46	1	1521	2	N	-0-	-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	56	1	1882	2	N	-0-	-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	46	1	1541	2	N	-0-	-0-
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	47	1	1558	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 #: 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		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2		N	-0-			-0-
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342 2		N	-0-			-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2		N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507				
04	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-			51
05	1984 N	1669	-0-	-315	-0-	1669 2		N	-0-			51
06	2160 N	1406	-0-	-754	-0-	1406 2		N	-0-			51
07	2232 N	1647	-0-	-585	-0-	1647 2		N	-0-			51
08	1674 N	1062	-0-	-612	-0-	1062 2		N	-0-			51
09	1410 N	924	-0-	-486	-0-	924 2		N	-0-			51

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436				
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2		N	-0-			-0-
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-			-0-
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2		N	-0-			-0-
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
08	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2		N	-0-			-0-
*09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486				
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2		N	-0-			-0-
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		N	-0-			-0-
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		N	-0-			-0-
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2		N	-0-			-0-
*09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209				
04	3090 X	2727	-0-	-363	-0-	2727 2		N	-0-			-0-
05	3255 X	3190	-0-	-65	-0-	3190 2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2526	-0-	-624	-0-	2526 2		N	-0-			-0-
07	3255 X	2638	-0-	-617	-0-	2638 2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2100	-0-	-1093	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
09	3090 X	1840	-0-	-1250	-0-	1840 2		N	-0-			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231930		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350				
04	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299				
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1182	-0-	-244	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1263	-0-	-267	-0-	1263 2		N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2160 N	2101	-0-	-59	-0-	2101	2	N	-0-	-0-	
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-	-0-	
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-	-0-	
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-	-0-	
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	-0-	-0-	
09	2160 N	2114	-0-	-46	-0-	2114	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406			
04	1140 N	703	-0-	-437	-0-	703	2	N	-0-	-0-	
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-	-0-	
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-	
08	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	
*09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185			
04	5010 X	2919	-0-	-2091	-0-	2919	2	N	-0-	-0-	
05	5177 X	3247	-0-	-1930	-0-	3247	2	N	-0-	-0-	
06	5010 X	1787	-0-	-3223	-0-	1787	2	N	-0-	-0-	
07	3379 X	2270	-0-	-1109	-0-	2270	2	N	-0-	-0-	
08	3379 X	2637	-0-	-742	-0-	2637	2	N	-0-	-0-	
09	3150 X	2293	-0-	-857	-0-	2293	2	N	-0-	-0-	

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414			
04	3150 X	2973	-0-	-177	-0-	2973	2	N	-0-	9	
05	3255 X	2464	-0-	-791	-0-	2464	2	N	-0-	9	
06	3150 X	3029	-0-	-121	-0-	3029	2	N	-0-	9	
07	3255 X	3128	-0-	-127	-0-	3128	2	N	-0-	9	
08	3255 X	1970	-0-	-1285	-0-	1970	2	N	-0-	9	
*09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2	N	-0-	9	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715			
04	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2	N	-0-	-0-	
05	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2	N	-0-	-0-	
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2	N	-0-	-0-	
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2	N	-0-	-0-	
08	5301 X	4290	-0-	-1011	-0-	4290	2	N	-0-	-0-	
09	5130 X	2742	-0-	-2388	-0-	2742	2	N	-0-	-0-	

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208			
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2	N	-0-	-0-	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-	
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2	N	-0-	-0-	

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430			
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-	-0-	
05	1550 X	1138	-0-	-412	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	
06	2520 X	898	-0-	-1622	-0-	898	2	N	-0-	-0-	
07	2604 X	769	-0-	-1835	-0-	769	2	N	-0-	-0-	
08	2604 X	755	-0-	-1849	-0-	755	2	N	-0-	-0-	
09	2370 X	611	-0-	-1759	-0-	611	2	N	-0-	-0-	

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-		-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-		-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	1025 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333		
04	2460 X	2146	-0-	-314	-0-	2146 2	N	-0-		-0-
05	2418 X	2017	-0-	-401	-0-	2017 2	N	-0-		-0-
06	2520 X	2092	-0-	-428	-0-	2092 2	N	-0-		-0-
07	2604 X	2335	-0-	-269	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
08	2604 X	2142	-0-	-462	-0-	2142 2	N	-0-		-0-
09	2160 X	1915	-0-	-245	-0-	1915 2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817		
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
05	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1650 2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1074	-0-	-846	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
07	1984 N	726	-0-	-1258	-0-	726 2	N	-0-		-0-
08	1643 N	627	-0-	-1016	-0-	627 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	601	-0-	-479	-0-	601 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564		
04	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	1934 2	N	-0-		-0-
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	N	-0-		-0-
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	1906 2	N	-0-		-0-
08	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957 2	N	-0-		-0-
09	2250 N	2003	-0-	-247	-0-	2003 2	N	-0-		-0-

ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406		
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2	N	-0-		138
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2	N	-0-		138
06	360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2	N	-0-		138
07	372 N	257	-0-	-115	-0-	257 2	N	-0-		138
08	372 N	270	-0-	-102	-0-	270 2	N	-0-		138
*09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		138

CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510		
04	6870 X	5303	-0-	-1567	-0-	5303 2	N	-0-		37
05	7099 X	6609	-0-	-490	-0-	6609 2	N	-0-		37
06	7020 X	6466	-0-	-554	-0-	6466 2	N	-0-		37
07	7254 X	6190	-0-	-1064	-0-	6190 2	N	-0-		37
08	7254 X	6055	-0-	-1199	-0-	6055 2	N	-0-		37
09	6480 X	6025	-0-	-455	-0-	6025 2	N	-0-		37

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140		
04	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590 2	N	-0-		-0-
05	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2	N	-0-		-0-
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2	N	-0-		-0-
07	5239 X	5029	-0-	-210	-0-	5029 2	N	-0-		-0-
08	5239 X	3828	-0-	-1411	-0-	3828 2	N	-0-		-0-
09	5070 X	4859	-0-	-211	-0-	4859 2	N	-0-		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	1760	-0-	-1650	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2725	-0-	-685	-0-	2725	2	N	-0-			-0-
08	3410 X	8	-0-	-3402	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	4	-0-	-3296	-0-	4	2	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID ->	233486	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	12530 PERF.11214 - 12269			
04	4890 X	3924	-0-	-966	-0-	3924	2	N	-0-			45
05	5053 X	3195	-0-	-1858	-0-	3195	2	N	-0-			45
06	4890 X	4065	-0-	-825	-0-	4065	2	N	-0-			45
07	4402 X	3701	-0-	-701	-0-	3701	2	N	-0-			45
08	4402 X	2920	-0-	-1482	-0-	2920	2	N	-0-			45
*09	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2	N	-0-			45

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	233490	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	13020 PERF.11554 - 11980			
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
*09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	233491	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	12080 PERF.11310 - 11740			
04	2250 N	1958	-0-	-292	-0-	1958	2	N	-0-			-0-
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-			-0-
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-			-0-
08	2077 N	1778	-0-	-299	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
09	2040 N	1643	-0-	-397	-0-	1643	2	N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	233528	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12958 PERF.11462 - 11905			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	233531	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12550 PERF.11229 - 12408			
04	840 N	641	-0-	-199	-0-	641	2	N	-0-			-0-
05	806 N	593	-0-	-213	-0-	593	2	N	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	2	N	-0-			-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
09	750 N	577	-0-	-173	-0-	577	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	233702	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	12726 PERF.11400 - 12560			
04	2070 N	1901	-0-	-169	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1303	-0-	-278	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1318	-0-	-212	-0-	1318	2	N	-0-			-0-

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 STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2	N	-0-		-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2	N	-0-		-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2	N	-0-		-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205			
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-		-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-		-0-
06	2730	N	2535	-0-	-195	-0-	2535	2	N	-0-		-0-
07	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	2397	2	N	-0-		-0-
08	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	2526	2	N	-0-		-0-
09	2550	N	2398	-0-	-152	-0-	2398	2	N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586			
04	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6580	2	58 4	N	-0-	-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4918	2	50 4	N	-0-	-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4282	2	38 4	N	-0-	-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4131	2	34 4	N	-0-	-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5748	2	42 4	N	-0-	-0-
*09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5316	2		N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956			
04	3000	N	2648	-0-	-352	118	2648	2		N	-0-	-0-
05	2494	N	2376	-0-	-118	-0-	2376	2		N	-0-	-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-	-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-	-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-	-0-
*09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891			
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-	-0-
05	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	1178	2		N	-0-	-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-	-0-
07	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1205	2		N	-0-	-0-
08	1178	N	800	-0-	-378	-0-	800	2		N	-0-	-0-
09	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2		N	-0-	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233748		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572			
04	3570	X	2880	-0-	-690	-0-	2880	2		N	-0-	-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-	-0-
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-	-0-
07	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2		N	-0-	-0-
08	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	3117	2		N	-0-	-0-
*09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233957		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401			
04	1320	N	958	-0-	-362	-0-	958	2		N	-0-	-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-	-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-	-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-	-0-
08	1302	N	775	-0-	-527	-0-	775	2		N	-0-	-0-
09	1350	N	412	-0-	-938	-0-	412	2		N	-0-	-0-

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2880 X	2828	-0-	-52	-0-	2828 2	N	-0-		-0-
05	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	2734 2	N	-0-		-0-
06	3000 X	2464	-0-	-536	-0-	2464 2	N	-0-		-0-
07	3100 X	2294	-0-	-806	-0-	2294 2	N	-0-		-0-
08	3100 X	1974	-0-	-1126	-0-	1974 2	N	-0-		-0-
09	2820 X	2527	-0-	-293	-0-	2527 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396		
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	1292	-0-	-382	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-		-0-
*09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256		
04	1020 N	885	-0-	-135	-0-	885 2	N	-0-		39
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-		39
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	N	-0-		39
07	3100 N	4224	-0-	1124	1124	4224 2	N	-0-		39
08	3100 N	3571	-0-	471	1595	3571 2	N	-0-		39
*09	3000 N	3265	-0-	265	1860	3265 2	N	-0-		39

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698		
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2	N	-0-		-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1872	-0-	-108	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
07	1922 N	1746	-0-	-176	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	1909 2	N	-0-		-0-
*09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250		
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
06	900 N	524	-0-	-376	-0-	524 2	N	-0-		-0-
07	682 N	540	-0-	-142	-0-	540 2	N	-0-		-0-
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2	N	-0-		-0-
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979		
04	2100 N	1837	-0-	-263	-0-	1837 2	N	-0-		-0-
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2	N	-0-		-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339		
04	2130 N	1536	-0-	-594	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1430	-0-	-244	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		60
05	248 N	110	-0-	-138	-0-	110 2	N	-0-		60
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

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967		
04	1080 N	906	-0-	-174	-0-	906 2	N	-0-		26
05	899 N	727	-0-	-172	-0-	727 2	N	-0-		26
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		26
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-		26
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		26
*09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2	N	-0-		26

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660		
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-		-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
09	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	1013 2	N	-0-		-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708		
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2	N	-0-		-0-
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2	N	-0-		-0-
06	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	1816 2	N	-0-		-0-
07	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2106 2	N	-0-		-0-
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	N	-0-		-0-
*09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2	N	-0-		-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510		
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		21
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2	N	-0-		21
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		21
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-		21
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2	N	-0-		21
*09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	N	-0-		21

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382		
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-		-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-		-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-		-0-
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	2280 N	2200	-0-	-80	-0-	2142 2	58 4	N	-0-	-0-
05	1860 N	282	-0-	-1578	-0-	274 2	8 4	N	-0-	-0-
06	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-	-0-
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-	-0-
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	155 2	2 4	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186		
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2		N	-0-	85
05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-	85
06	2520 X	2318	-0-	-202	-0-	2318 2		N	-0-	85
07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		N	-0-	85
08	3317 X	3050	-0-	-267	-0-	3050 2		N	-0-	85
*09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-	85

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561		
04	180 N	82	-0-	-98	-0-	82 2		N	-0-	-0-
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	34 2		N	-0-	-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324		
04	3480 X	2181	-0-	-1299	-0-	2181 2		N	-0-	-0-
05	3596 X	2966	-0-	-630	-0-	2966 2		N	-0-	-0-
06	3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3261 2		N	-0-	-0-
07	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	3081 2		N	-0-	-0-
08	3472 X	2612	-0-	-860	-0-	2612 2		N	-0-	-0-
09	3270 X	3014	-0-	-256	-0-	3014 2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401		
04	4170 X	4075	-0-	-95	-0-	4075 2		N	-0-	-0-
05	3906 X	3306	-0-	-600	-0-	3306 2		N	-0-	-0-
06	3780 X	2988	-0-	-792	-0-	2988 2		N	-0-	-0-
07	4216 X	2339	-0-	-1877	-0-	2339 2		N	-0-	-0-
08	4216 X	2494	-0-	-1722	-0-	2494 2		N	-0-	-0-
09	4080 X	2190	-0-	-1890	-0-	2190 2		N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377		
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-	-0-
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-	-0-
06	1860 N	1362	-0-	-498	-0-	1362 2		N	-0-	-0-
07	1736 N	1240	-0-	-496	-0-	1240 2		N	-0-	-0-
08	1705 N	1190	-0-	-515	-0-	1190 2		N	-0-	-0-
09	1350 N	1044	-0-	-306	-0-	1044 2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395		
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N	-0-	-0-
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-	-0-
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-	-0-
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-	-0-
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-	-0-
*09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-	-0-

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

04		3270	X	2473	-0-	-797	-0-	2473	2		N	24
05		3379	X	2424	-0-	-955	-0-	2424	2		N	24
06		3420	X	3248	-0-	-172	-0-	3248	2		N	24
07		3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3076	2		N	24
08		3534	X	3267	-0-	-267	-0-	3267	2		N	24
09		3240	X	2836	-0-	-404	-0-	2836	2		N	24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392	
04		293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-
05		321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-
06		251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-
07		248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2		N	-0-
08		248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-
*09		261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180	
04		2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-
05		2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-
06		2970	X	2494	-0-	-476	-0-	2494	2		N	-0-
07		3069	X	2172	-0-	-897	-0-	2172	2		N	-0-
08		3069	X	2812	-0-	-257	-0-	2812	2		N	-0-
09		2700	X	1777	-0-	-923	-0-	1777	2		N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582	
04		1380	N	809	-0-	-571	-0-	809	2		N	-0-
05		1395	N	829	-0-	-566	-0-	829	2		N	-0-
06		1380	N	821	-0-	-559	-0-	821	2		N	-0-
07		837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2		N	-0-
08		1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-
*09		1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476	
04		934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-
05		1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-
06		1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-
07		1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-
08		1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2		N	-0-
*09		1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022	
04		1200	N	580	-0-	-620	-0-	580	2		N	114
05		728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	114
06		720	N	42	-0-	-678	-0-	42	2		N	114
07		1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	114
08		713	N	165	-0-	-548	-0-	165	2		N	114
*09		599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	114

CURRY GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443	
04		2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-
05		2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-
06		2940	N	2876	-0-	-64	-0-	2876	2		N	-0-
07		2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-
08		2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-
09		2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6810 X	6357	-0-	-453	-0-	6357 2	N	-0-		-0-
05	6851 X	6588	-0-	-263	-0-	6588 2	N	-0-		-0-
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-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556		
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2	N	-0-		-0-
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2	N	-0-		-0-
06	3630 X	3326	-0-	-304	-0-	3326 2	N	-0-		-0-
07	3751 X	3432	-0-	-319	-0-	3432 2	N	-0-		-0-
08	3751 X	3573	-0-	-178	-0-	3573 2	N	-0-		-0-
09	3510 X	3386	-0-	-124	-0-	3386 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064		
04	3390 X	3320	-0-	-70	-0-	3320 2	N	-0-		-0-
05	3069 X	2163	-0-	-906	-0-	2163 2	N	-0-		-0-
06	2970 X	2042	-0-	-928	-0-	2042 2	N	-0-		-0-
07	3441 X	1459	-0-	-1982	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
08	3441 X	1924	-0-	-1517	-0-	1924 2	N	-0-		-0-
09	3330 X	2329	-0-	-1001	-0-	2329 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992		
04	3210 X	1504	-0-	-1706	-0-	1504 2	Y	-0-		-0-
05	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	2476 2	Y	-0-		-0-
06	2730 X	1654	-0-	-1076	-0-	1654 2	Y	-0-		-0-
07	1984 X	1535	-0-	-449	-0-	1535 2	Y	-0-		-0-
08	2480 X	1618	-0-	-862	-0-	1618 2	Y	-0-		-0-
09	2400 X	1541	-0-	-859	-0-	1541 2	Y	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612		
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2	N	-0-		-0-
05	3286 X	2915	-0-	-371	-0-	2915 2	N	-0-		-0-
06	3450 X	3403	-0-	-47	-0-	3403 2	N	-0-		-0-
07	3565 X	2656	-0-	-909	-0-	2656 2	N	-0-		-0-
08	3565 X	3065	-0-	-500	-0-	3065 2	N	-0-		-0-
*09	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371		
04	1710 N	1	-0-	-1709	-0-	1 2	N	-0-		7
05	744 N	409	-0-	-335	-0-	409 2	N	-0-		7
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		7
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		7
08	403 N	200	-0-	-203	-0-	200 2	N	-0-		7
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		7

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134		
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2	N	-0-		-0-
05	2790 N	2683	-0-	-107	-0-	2683 2	N	-0-		-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	-0-		-0-
07	2418 N	1935	-0-	-483	-0-	1935 2	N	-0-		-0-
08	2697 N	2420	-0-	-277	-0-	2420 2	N	-0-		-0-
09	2280 N	2149	-0-	-131	-0-	2149 2	N	-0-		-0-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3360 X	2270	-0-	-1090	-0-	2270	2	N	-0-			-0-
05	2821 X	2068	-0-	-753	-0-	2068	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2833	-0-	-137	-0-	2833	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2662	-0-	-407	-0-	2662	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2647	-0-	-422	-0-	2647	2	N	-0-			-0-
09	2820 X	2277	-0-	-543	-0-	2277	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338		
04	3000 N	2558	-0-	-442	-0-	2558	2	N	-0-			-0-
05	2676 N	1413	-0-	-1263	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
07	93 X	36	-0-	-57	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	3000 N	3035	-0-	35	-0-	3035	2	N	-0-			-0-
07	1698 N	1663	-0-	-35	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
*09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11169 - 12422		
04	3690 X	2950	-0-	-740	-0-	2950	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	2787	-0-	-623	-0-	2787	2	N	-0-			-0-
06	3690 X	2319	-0-	-1371	-0-	2319	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	1566	-0-	-2247	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	N	-0-			-0-
*09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169		
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1106	-0-	-444	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	1603	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114		
04	2160 N	434	-0-	-1726	-0-	434	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	484	-0-	-1283	-0-	484	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3357	-0-	357	-0-	3357	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3486	-0-	386	-0-	743	3486	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2595	-0-	-505	-0-	238	2595	2	N	-0-		-0-
09	2850 X	2285	-0-	-565	-0-	2285	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11334 - 12472		
04	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	N	-0-			-0-
05	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-			-0-
07	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-			-0-
08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-			-0-
*09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	3480 X	1897	-0-	-1583	-0-	1897	2	N	-0-	-0-	
05	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2	N	-0-	-0-	
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2	N	-0-	-0-	
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2	N	-0-	-0-	
08	4154 X	3547	-0-	-607	-0-	3547	2	N	-0-	-0-	
09	4020 X	3325	-0-	-695	-0-	3325	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478		
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	51	1	1685	2	N	-0-
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	56	1	1882	2	N	-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	51	1	1696	2	N	-0-
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	77	1	2574	2	N	-0-
*09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	85	1	2832	2	N	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514		
04	3000 N	2396	-0-	-604	94	2354	2	42	4	N	-0-
05	3100 N	3403	-0-	303	397	3351	2	52	4	N	-0-
06	1860 X	716	-0-	-1144	-0-	702	2	14	4	N	-0-
07	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4554	2	50	4	N	-0-
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3571	2	42	4	N	-0-
*09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380		
04	2700 X	1857	-0-	-843	-0-	1857	2	N	-0-	-0-	
05	2542 X	1921	-0-	-621	-0-	1921	2	N	-0-	-0-	
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-	-0-	
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-	-0-	
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-	-0-	
09	3060 X	2330	-0-	-730	-0-	2330	2	N	-0-	-0-	

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944		
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-	-0-	
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-	-0-	
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-	-0-	
07	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672	2	N	-0-	-0-	
09	2130 N	1479	-0-	-651	-0-	1479	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520		
04	2430 N	1621	-0-	-809	-0-	1621	2	N	-0-	-0-	
05	1581 N	1170	-0-	-411	-0-	1170	2	N	-0-	-0-	
06	1830 N	1100	-0-	-730	-0-	1100	2	N	-0-	-0-	
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-	-0-	
08	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2	N	-0-	-0-	
*09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533		
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-	
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	-0-	
08	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
09	300 N	157	-0-	-143	-0-	157	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891			
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-	-0-	
05	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2	N	-0-	-0-	
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-	-0-	
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-	-0-	
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-	-0-	
09	1620 N	1448	-0-	-172	-0-	1448	2	N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302			
04	4290 X	3895	-0-	-395	-0-	3895	2	N	-0-	-0-	
05	3968 X	2880	-0-	-1088	-0-	2880	2	N	-0-	-0-	
06	3600 X	2458	-0-	-1142	-0-	2458	2	N	-0-	-0-	
07	4030 X	2378	-0-	-1652	-0-	2378	2	N	-0-	-0-	
08	4030 X	2123	-0-	-1907	-0-	2123	2	N	-0-	-0-	
09	3900 X	1802	-0-	-2098	-0-	1802	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606			
04	1860 N	690	-0-	-1170	-0-	690	2	N	-0-	-0-	
05	713 N	524	-0-	-189	-0-	524	2	N	-0-	-0-	
06	810 N	566	-0-	-244	-0-	566	2	N	-0-	-0-	
07	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2	N	-0-	-0-	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-	-0-	
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	491	2	N	-0-	-0-	

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508			
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-	-0-	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068			
04	4710 X	3784	-0-	-926	-0-	3784	2	N	-0-	-0-	
05	4867 X	3600	-0-	-1267	-0-	3600	2	N	-0-	-0-	
06	4710 X	4000	-0-	-710	-0-	4000	2	N	-0-	-0-	
07	4185 X	3976	-0-	-209	-0-	3976	2	N	-0-	-0-	
08	4185 X	3222	-0-	-963	-0-	3222	2	N	-0-	-0-	
09	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	3779	2	N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246			
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-	-0-	
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-	-0-	
06	2250 N	1505	-0-	-745	-0-	1505	2	N	-0-	-0-	
07	1922 N	1626	-0-	-296	-0-	1626	2	N	-0-	-0-	
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-	-0-	
*09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-	-0-	

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
04	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11968 2	N	-0-		-0-
05	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986 2	N	-0-		-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2	N	-0-		-0-
07	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075 2	N	-0-		-0-
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2	N	-0-		-0-
*09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639		
04	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2	N	-0-		-0-
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2	N	-0-		-0-
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2	N	-0-		-0-
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2	N	-0-		-0-
08	3348 X	2561	-0-	-787	-0-	2561 2	N	-0-		-0-
09	3240 X	2107	-0-	-1133	-0-	2107 2	N	-0-		-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994		
04	7350 X	7241	-0-	-109	-0-	7241 2	N	-0-		-0-
05	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480 2	N	-0-		-0-
06	7890 X	6596	-0-	-1294	-0-	6596 2	N	-0-		-0-
07	8153 X	6758	-0-	-1395	-0-	6758 2	N	-0-		-0-
08	8153 X	5698	-0-	-2455	-0-	5698 2	N	-0-		-0-
09	7230 X	5764	-0-	-1466	-0-	5764 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074		
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2	N	-0-		-0-
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2	N	-0-		-0-
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2	N	-0-		-0-
07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	N	-0-		-0-
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2	N	-0-		-0-
*09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738		
04	2580 X	2442	-0-	-138	-0-	2442 2	N	-0-		-0-
05	2666 X	2231	-0-	-435	-0-	2231 2	N	-0-		-0-
06	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		-0-
07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	-0-		-0-
08	2635 X	2104	-0-	-531	-0-	2104 2	N	-0-		-0-
09	2670 X	2185	-0-	-485	-0-	2185 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280		
04	4410 X	4187	-0-	-223	-0-	4187 2	N	-0-		-0-
05	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2	N	-0-		-0-
06	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 2	N	-0-		-0-
07	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 2	N	-0-		-0-
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2	N	-0-		-0-
*09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2	N	-0-		-0-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526		
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-		-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		-0-
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2	N	-0-		-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		360 N	154	-0-	-206	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05		279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06		240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
08		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-			-0-
*09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830															
04		5880 X	5599	-0-	-281	-0-	5599	2			N	-0-			-0-
05		6076 X	5666	-0-	-410	-0-	5666	2			N	-0-			-0-
06		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-			-0-
07		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-			-0-
08		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-			-0-
09		5820 X	5219	-0-	-601	-0-	5219	2			N	-0-			-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053															
04		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-			46
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			46
06		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-			46
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			46
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			46
*09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393															
04		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
06		1890 N	1838	-0-	-52	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
07		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
09		1830 N	1745	-0-	-85	-0-	1745	2			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366															
04		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-			-0-
05		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-			-0-
06		3570 X	3393	-0-	-177	-0-	3393	2			N	-0-			-0-
07		3689 X	1047	-0-	-2642	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
08		3689 X	2300	-0-	-1389	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
*09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232															
04		630 N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-			51
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			51
06		900 N	398	-0-	-502	-0-	398	2			N	-0-			51
07		558 N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-			51
08		558 N	26	-0-	-532	-0-	26	2			N	-0-			51
09		390 N	30	-0-	-360	-0-	30	2			N	-0-			51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460															
04		1650 N	496	-0-	-1154	-0-	496	2			N	-0-			-0-
05		1550 N	577	-0-	-973	-0-	577	2			N	-0-			-0-
06		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
08		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
09		1890 N	1075	-0-	-815	-0-	1075	2			N	-0-			-0-

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
		AMT	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-
09	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392				
04	3360	X	2590	-0-	-770	-0-	2590	2	N	-0-		-0-
05	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2796	2	N	-0-		-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2	N	-0-		-0-
07	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	2743	2	N	-0-		-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	N	-0-		-0-
09	3510	X	2639	-0-	-871	-0-	2639	2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345				
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2	N	-0-		-0-
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-		-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2	N	-0-		-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	N	-0-		-0-
*09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454				
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	N	-0-		-0-
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-		-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2	N	-0-		-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-		-0-
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-		-0-
*09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438				
04	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	2	N	-0-		-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
06	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	2	N	-0-		-0-
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2	N	-0-		-0-
08	1271	N	942	-0-	-329	-0-	942	2	N	-0-		-0-
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295				
04	5250	X	2406	-0-	-2844	-0-	2406	2	N	-0-		-0-
05	5053	X	3766	-0-	-1287	-0-	3766	2	N	-0-		-0-
06	4890	X	3069	-0-	-1821	-0-	3069	2	N	-0-		-0-
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2	N	-0-		-0-
08	3844	X	3031	-0-	-813	-0-	3031	2	N	-0-		-0-
09	3630	X	2242	-0-	-1388	-0-	2242	2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895				
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-		-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-		-0-
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
08	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-		-0-
*09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	870 N	853	-0-	-17	-0-	853 2	N	-0-		-0-
05	992 N	960	-0-	-32	-0-	960 2	N	-0-		-0-
06	900 N	811	-0-	-89	-0-	811 2	N	-0-		-0-
07	868 N	748	-0-	-120	-0-	748 2	N	-0-		-0-
08	961 N	902	-0-	-59	-0-	902 2	N	-0-		-0-
*09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-		-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386		
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-		25
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-		25
06	1890 N	345	-0-	-1545	-0-	345 2	N	-0-		25
07	2046 N	1750	-0-	-296	-0-	1750 2	N	-0-		25
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	-0-		25
*09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	N	-0-		25

BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040		
04	2160 X	2017	-0-	-143	-0-	2017 2	N	-0-		-0-
05	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	2074 2	N	-0-		-0-
06	2100 X	2052	-0-	-48	-0-	2052 2	N	-0-		-0-
07	2170 X	2118	-0-	-52	-0-	2118 2	N	-0-		-0-
08	2170 X	2072	-0-	-98	-0-	2072 2	N	-0-		-0-
09	2040 X	1993	-0-	-47	-0-	1993 2	N	-0-		-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087		
04	3900 X	3485	-0-	-415	-0-	3485 2	N	-0-		-0-
05	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 2	N	-0-		-0-
06	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2	N	-0-		-0-
07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2	N	-0-		-0-
08	5208 X	5162	-0-	-46	-0-	5162 2	N	-0-		-0-
*09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165 2	N	-0-		-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320		
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2	N	-0-		88
05	4154 X	2732	-0-	-1422	-0-	2732 2	N	-0-		88
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2	N	-0-		88
07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4886 2	N	2		90
08	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826 2	N	-0-		90
09	4590 X	4111	-0-	-479	-0-	4110 2	N	1		91

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078		
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2	N	-0-		-0-
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2	N	-0-		-0-
06	3120 X	2798	-0-	-322	-0-	2798 2	N	-0-		-0-
07	3224 X	2831	-0-	-393	-0-	2831 2	N	-0-		-0-
08	3224 X	2777	-0-	-447	-0-	2777 2	N	-0-		-0-
09	2940 X	2859	-0-	-81	-0-	2859 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770		
04	2550 N	2417	-0-	-133	-0-	2417 2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1104	-0-	-353	-0-	1104 2	N	-0-		-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
07	2511 N	1442	-0-	-1069	-0-	1442 2	N	-0-		-0-
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2	N	-0-		-0-
09	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1418 2	N	-0-		-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
04	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801 2	N	-0-		-0-	
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-		-0-	
06	1170	N	903	-0-	-267	-0-	903 2	N	-0-		-0-	
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		-0-	
08	992	N	575	-0-	-417	-0-	575 2	N	-0-		-0-	
09	900	N	669	-0-	-231	-0-	669 2	N	-0-		-0-	

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250901	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	12708	PERF.11260 - 12496	
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2	N	-0-		-0-	
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2	N	-0-		-0-	
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2	N	-0-		-0-	
07	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	2406 2	N	-0-		-0-	
08	2573	X	2087	-0-	-486	-0-	2087 2	N	-0-		-0-	
09	2490	X	1654	-0-	-836	-0-	1654 2	N	-0-		-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	250935	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11351 - 12500	
04	4560	X	4160	-0-	-400	-0-	4160 2	N	-0-		-0-	
05	4712	X	4101	-0-	-611	-0-	4101 2	N	-0-		-0-	
06	4380	X	3951	-0-	-429	-0-	3951 2	N	-0-		-0-	
07	4526	X	4060	-0-	-466	-0-	4060 2	N	-0-		-0-	
08	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	4293 2	N	-0-		-0-	
09	4170	X	4052	-0-	-118	-0-	4052 2	N	-0-		-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11	RRCID ->	250997	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12545	PERF.11230 - 12374	
04	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2	N	-0-		-0-	
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	N	-0-		-0-	
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2	N	-0-		-0-	
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-		-0-	
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2	N	-0-		-0-	
*09	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	N	-0-		-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11323 - 12532	
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	563 2	N	-0-		-0-	
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402 2	N	-0-		-0-	
06	630	N	356	-0-	-274	-0-	356 2	N	-0-		-0-	
07	589	N	216	-0-	-373	-0-	216 2	N	-0-		-0-	
08	403	N	212	-0-	-191	-0-	212 2	N	-0-		-0-	
09	360	N	144	-0-	-216	-0-	144 2	N	-0-		-0-	

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	251015	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11528 - 12686	
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2	N	-0-		-0-	
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2	N	-0-		-0-	
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 2	N	-0-		-0-	
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2	N	-0-		-0-	
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2	N	-0-		-0-	
*09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2	N	-0-		-0-	

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	251031	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	12539	PERF.11114 - 12250	
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-		40	
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-		40	
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	N	-0-		40	
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-		40	
08	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682 2	N	-0-		40	
09	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635 2	N	-0-		40	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HENDERSON, 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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2910 X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2	N	-0-	-0-
05		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	N	-0-	-0-
06		2940 X	2541	-0-	-399	-0-	2541	2	N	-0-	-0-
07		3038 X	2375	-0-	-663	-0-	2375	2	N	-0-	-0-
08		3038 X	2593	-0-	-445	-0-	2593	2	N	-0-	-0-
09		2610 X	2082	-0-	-528	-0-	2082	2	N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	251080	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11294 - 12410
04		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-	-0-
05		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-	-0-
06		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-	-0-
07		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-	-0-
08		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-	-0-
*09		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	251248	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	12539	PERF.11169 - 12342
04		330 N	73	-0-	-257	-0-	73	2	N	-0-	-0-
05		279 N	42	-0-	-237	-0-	42	2	N	-0-	-0-
06		240 N	20	-0-	-220	-0-	20	2	N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251249	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11170 - 12324
04		2070 N	734	-0-	-1336	-0-	734	2	N	-0-	-0-
05		3100 N	4184	-0-	-1084	-0-	4184	2	N	-0-	-0-
06		2690 X	1606	-0-	-1084	-0-	1606	2	N	-0-	-0-
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2	N	-0-	-0-
08		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-	-0-
09		2100 X	1801	-0-	-299	-0-	1801	2	N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	251284	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12755	PERF.11258 - 12526
04		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-	-0-
05		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-	-0-
06		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	N	-0-	-0-
07		3472 X	2387	-0-	-1085	-0-	2387	2	N	-0-	-0-
08		3472 X	2371	-0-	-1101	-0-	2371	2	N	-0-	-0-
09		3360 X	2227	-0-	-1133	-0-	2227	2	N	-0-	-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	251286	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.11156 - 12296
04		2340 N	2091	-0-	-249	-0-	2091	2	N	-0-	-0-
05		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-	-0-
06		2340 N	2076	-0-	-264	-0-	2076	2	N	-0-	-0-
07		2170 N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2	N	-0-	-0-
08		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-	-0-
09		2070 N	1999	-0-	-71	-0-	1999	2	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	251287	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	12439	PERF.11794 - 12308
04		1290 N	968	-0-	-322	-0-	968	2	N	-0-	-0-
05		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-	-0-
06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-	-0-
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-	-0-
08		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	-0-	-0-
09		1290 N	367	-0-	-923	-0-	367	2	N	-0-	-0-

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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3549	-0-	-450	-0-	3549 2	N	-0-		-0-
06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927 2	N	-0-		-0-
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2	N	-0-		-0-
08	3999 X	3299	-0-	-700	-0-	3299 2	N	-0-		-0-
09	3870 X	3508	-0-	-362	-0-	3508 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760		
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 2	N	-0-		-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	247 2	N	-0-		-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2	N	-0-		-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172		
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2	N	-0-		30
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2	N	-0-		30
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2	N	-0-		30
07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2	N	-0-		30
08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	N	-0-		30
*09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	N	-0-		30

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462		
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-		-0-
06	1470 N	761	-0-	-709	-0-	761 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	621	-0-	-650	-0-	621 2	N	-0-		-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
*09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532		
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2	N	-0-		-0-
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-		-0-
06	2760 N	1464	-0-	-1296	-0-	1464 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	4024	-0-	924	924	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-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000		
04	3030 X	2886	-0-	-144	-0-	2886 2	58 4 N	-0-		-0-
05	3131 X	2919	-0-	-212	-0-	2865 2	54 4 N	-0-		-0-
06	3420 X	2821	-0-	-599	-0-	2763 2	58 4 N	-0-		-0-
07	3534 X	2435	-0-	-1099	-0-	2397 2	38 4 N	-0-		-0-
08	3534 X	1802	-0-	-1732	-0-	1748 2	54 4 N	-0-		-0-
*09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3626 2		-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242		
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2	N	-0-		-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	N	-0-		-0-
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-

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2730 X	2706	-0-	-24	-0-	2706	2	N	-0-			97
05	2821 X	2526	-0-	-295	-0-	2526	2	N	-0-			97
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

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	252114	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11368 - 12579	
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
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-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID ->	252359	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	12846	PERF.	11472 - 12572	
04	1920 N	1316	-0-	-604	-0-	1316	2	N	-0-			39
05	1736 N	805	-0-	-931	-0-	805	2	N	-0-			39
06	1980 N	1512	-0-	-468	-0-	1512	2	N	-0-			39
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-			39
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	1			40
09	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	1306	2	N	2			42

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID ->	252362	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	12616	PERF.	10909 - 12298	
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			142
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-			142
06	1080 N	942	-0-	-138	-0-	942	2	N	-0-			142
07	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2	N	-0-			142
08	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1031	2	N	1			143
09	930 N	269	-0-	-661	-0-	269	2	N	-0-			143

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	252365	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	12431	PERF.	11005 - 12244	
04	840 N	654	-0-	-186	-0-	654	2	N	-0-			-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2	N	-0-			-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
07	682 N	312	-0-	-370	-0-	312	2	N	-0-			-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-			-0-
*09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID ->	252436	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	11174 - 12205	
04	1800 N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2	N	-0-			-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2	N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	252440	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11006 - 12178	
04	2190 N	799	-0-	-1391	-0-	799	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1372	-0-	-519	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
07	837 N	557	-0-	-280	-0-	557	2	N	-0-			-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1272	-0-	-378	-0-	1272	2	N	-0-			-0-

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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2	N	-0-		-0-
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2	N	-0-		-0-
06	3090 X	2733	-0-	-357	-0-	2733 2	N	-0-		-0-
07	3193 X	2757	-0-	-436	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
08	3193 X	1588	-0-	-1605	-0-	1588 2	N	-0-		-0-
09	3090 X	2982	-0-	-108	-0-	2982 2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
04	3313 X	2434	-0-	-879	-0-	2434 2	N	-0-		-0-
05	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-		-0-
06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-		-0-
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2	N	-0-		-0-
08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2	N	-0-		-0-
*09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414		
04	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	N	-0-		-0-
05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
06	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
07	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
08	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		-0-
*09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125		
04	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2	N	-0-		130
05	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2	N	-0-		130
06	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2	N	-0-		130
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2	N	-0-		130
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2	N	-0-		130
*09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2	N	-0-		130

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080		
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2	N	-0-		-0-
05	4402 X	3602	-0-	-800	-0-	3602 2	N	-0-		-0-
06	4260 X	4046	-0-	-214	-0-	4046 2	N	-0-		-0-
07	4402 X	3622	-0-	-780	-0-	3622 2	N	-0-		-0-
08	4402 X	3780	-0-	-622	-0-	3780 2	N	-0-		-0-
09	4260 X	3848	-0-	-412	-0-	3848 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785		
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1765	-0-	-155	-0-	1765 2	N	-0-		-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	N	-0-		-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1602	-0-	-168	-0-	1602 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675		
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
07	186 N	56	-0-	-130	-0-	56 2	N	-0-		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1230	N	812	-0-	-418	-0-	812 2	N	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711			
04	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	1322 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281 2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060			
04	2820	X	2755	-0-	-65	-0-	2755 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2688 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3150	X	2301	-0-	-849	-0-	2301 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3255	X	2386	-0-	-869	-0-	2386 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3255	X	2181	-0-	-1074	-0-	2181 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2760	X	1705	-0-	-1055	-0-	1705 2	N	-0-	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160			
04	3480	X	3468	-0-	-12	-0-	3468 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2604	X	2276	-0-	-328	-0-	2276 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	2736 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3596	X	1896	-0-	-1700	-0-	1896 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3596	X	1500	-0-	-2096	-0-	1500 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3480	X	1234	-0-	-2246	-0-	1234 2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249			
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	3340 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	3101 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	3159 2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676			
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2660 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2637 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2670	X	2416	-0-	-254	-0-	2416 2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4200 X	4031	-0-	-169	-0-	4031 2		N	-0-			-0-
05		4340 X	4183	-0-	-157	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
06		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2		N	-0-			-0-
07		4154 X	3854	-0-	-300	-0-	3854 2		N	-0-			-0-
08		4185 X	2896	-0-	-1289	-0-	2896 2		N	-0-			-0-
09		4050 X	3663	-0-	-387	-0-	3663 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253429	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11105 -	12208	
04		180 N	86	-0-	-94	-0-	86 2		N	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
*09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-

LEVELS, MARION		WELL #:		4	RRCID ->	253502	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	12477	PERF.11018 -	12324	
04		3120 X	2931	-0-	-189	-0-	2931 2		N	-0-			-0-
05		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		N	-0-			-0-
06		3300 X	3202	-0-	-98	-0-	3202 2		N	-0-			-0-
07		3410 X	2772	-0-	-638	-0-	2772 2		N	-0-			-0-
08		3410 X	2952	-0-	-458	-0-	2952 2		N	-0-			-0-
09		3300 X	2904	-0-	-396	-0-	2904 2		N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	253503	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11089 -	12421	
04		2730 X	1925	-0-	-805	-0-	1925 2		N	-0-			64
05		2821 X	2182	-0-	-639	-0-	2182 2		N	-0-			64
06		2580 X	2549	-0-	-31	-0-	2549 2		N	-0-			64
07		2666 X	2599	-0-	-67	-0-	2599 2		N	-0-			64
08		2666 X	1692	-0-	-974	-0-	1692 2		N	-0-			64
*09		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		N	-0-			64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	253504	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10503 -	12088	
04		1320 N	1253	-0-	-67	-0-	1253 2		N	-0-			15
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			15
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			15
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			15
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-			15
09		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 2		N	-0-			15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	253525	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12683	PERF.10150 -	10426	
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
05		620 N	509	-0-	-111	-0-	509 2		N	-0-			-0-
06		600 N	511	-0-	-89	-0-	511 2		N	-0-			-0-
07		868 N	475	-0-	-393	-0-	475 2		N	-0-			-0-
08		496 N	201	-0-	-295	-0-	201 2		N	-0-			-0-
*09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	253528	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11312 -	11744	
04		1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
06		1230 N	900	-0-	-330	-0-	900 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	820	-0-	-234	-0-	820 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	605	-0-	-449	-0-	605 2		N	-0-			-0-
09		900 N	734	-0-	-166	-0-	734 2		N	-0-			-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-		-0-
06	2430 N	2160	-0-	-270	-0-	2160 2		N	-0-		-0-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
08	2232 N	2015	-0-	-217	-0-	2015 2		N	-0-		-0-
09	2160 N	2106	-0-	-54	-0-	2106 2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452		PERF.10707 - 12230	
04	750 N	652	-0-	-98	-0-	652 2		N	-0-		52
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		52
06	720 N	562	-0-	-158	-0-	562 2		N	-0-		52
07	682 N	598	-0-	-84	-0-	598 2		N	-0-		52
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2		N	-0-		52
*09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11720 - 12238	
04	2040 N	1854	-0-	-186	-0-	1854 2		N	-0-		-0-
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-		-0-
06	2370 N	2156	-0-	-214	-0-	2156 2		N	-0-		-0-
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-		-0-
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-		-0-
09	2160 N	2080	-0-	-80	-0-	2080 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 11392	
04	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
05	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-		-0-
06	1470 X	1308	-0-	-162	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
07	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-		-0-
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		N	-0-		-0-
*09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		N	-0-		-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11010 - 12097	
04	3810 X	3288	-0-	-522	-0-	3288 2		N	-0-		-0-
05	3503 X	3343	-0-	-160	-0-	3343 2		N	-0-		-0-
06	3930 X	3331	-0-	-599	-0-	3331 2		N	-0-		-0-
07	4061 X	3343	-0-	-718	-0-	3343 2		N	-0-		-0-
08	4061 X	2952	-0-	-1109	-0-	2952 2		N	-0-		-0-
09	3330 X	3281	-0-	-49	-0-	3281 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11278 - 11676	
04	1680 N	1563	-0-	-117	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-		-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-		-0-
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-		-0-
*09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11057 - 12233	
04	2760 X	2054	-0-	-706	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		N	-0-		-0-
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2		N	-0-		-0-
07	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2		N	-0-		-0-
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2		N	-0-		-0-
*09	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-		-0-
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-		-0-
06	2040 N	1569	-0-	-471	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
07	2046 N	1700	-0-	-346	-0-	1700 2	N	-0-		-0-
08	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743 2	N	-0-		-0-
*09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280		
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2	N	-0-		25
05	3379 X	3347	-0-	-32	-0-	3347 2	N	-0-		25
06	3330 X	373	-0-	-2957	-0-	373 2	N	-0-		25
07	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	3393 2	N	-0-		25
08	3441 X	3409	-0-	-32	-0-	3409 2	N	-0-		25
09	3330 X	2562	-0-	-768	-0-	2562 2	N	-0-		25

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730		
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547		
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-
05	837 N	446	-0-	-391	-0-	446 2	N	-0-		-0-
06	660 N	437	-0-	-223	-0-	437 2	N	-0-		-0-
07	806 N	510	-0-	-296	-0-	510 2	N	-0-		-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934		
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2	N	-0-		-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2	N	-0-		-0-
06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2	N	-0-		-0-
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2	N	-0-		-0-
08	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2	N	-0-		-0-
*09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571		
04	7680 X	4228	-0-	-3452	-0-	4228 2	N	-0-		-0-
05	7905 X	7813	-0-	-92	-0-	7813 2	N	-0-		-0-
06	8100 X	7524	-0-	-576	-0-	7524 2	N	-0-		-0-
07	8370 X	6573	-0-	-1797	-0-	6573 2	N	-0-		-0-
08	8370 X	6741	-0-	-1629	-0-	6741 2	N	-0-		-0-
09	7560 X	6898	-0-	-662	-0-	6898 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
04		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-		2625	2	N	-0-	-0-	
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1909	2	N	-0-	-0-	
06		1740 N	1392	-0-	-348	-0-		1392	2	N	-0-	-0-	
07		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		2070	2	N	-0-	-0-	
08		1798 N	1785	-0-	-13	-0-		1785	2	N	-0-	-0-	
*09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		1649	2	N	-0-	-0-	

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260													
04		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		45	1	3527	2	N	-0-
05		3565 X	3242	-0-	-323	-0-		49	1	3193	2	N	-0-
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-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262													
04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		2314	2	N	-0-	-0-	
05		1767 N	1631	-0-	-136	-0-		1631	2	N	-0-	-0-	
06		2370 N	1444	-0-	-926	-0-		1444	2	N	-0-	-0-	
07		2387 N	2107	-0-	-280	-0-		2107	2	N	-0-	-0-	
08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2026	2	N	-0-	-0-	
*09		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		1819	2	N	-0-	-0-	

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388													
04		570 N	378	-0-	-192	-0-		378	2	N	-0-	-0-	
05		496 N	373	-0-	-123	-0-		373	2	N	-0-	-0-	
06		570 N	427	-0-	-143	-0-		427	2	N	-0-	-0-	
07		403 N	392	-0-	-11	-0-		392	2	N	-0-	-0-	
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	2	N	-0-	-0-	
*09		483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484													
04		4590 X	1179	-0-	-3411	-0-		1179	2	N	-0-	-0-	
05		4743 X	2272	-0-	-2471	-0-		2272	2	N	-0-	-0-	
06		3330 X	2243	-0-	-1087	-0-		2243	2	N	-0-	-0-	
07		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-		5208	2	N	-0-	-0-	
08		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		3331	2	N	-0-	-0-	
*09		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-		2658	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846													
04		3390 X	2465	-0-	-925	-0-		2465	2	N	-0-	-0-	
05		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-		3269	2	N	-0-	-0-	
06		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-		5267	2	N	-0-	-0-	
07		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-		4053	2	N	-0-	-0-	
08		3255 X	3122	-0-	-133	-0-		3122	2	N	-0-	-0-	
09		4380 X	3330	-0-	-1050	-0-		3330	2	N	-0-	-0-	

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350													
04		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		1668	2	N	-0-	-0-	
05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		2082	2	N	-0-	-0-	
06		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-		2394	2	N	-0-	-0-	
07		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-		2492	2	N	-0-	-0-	
08		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-		2537	2	N	-0-	-0-	
09		2250 N	2173	-0-	-77	-0-		2173	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-		3000	2		N	-0-
05		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-		2932	2		N	-0-
06		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-		2768	2		N	-0-
07		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-		2850	2		N	-0-
08		2542 N	1735	-0-	-807	-0-		1735	2		N	-0-
09		2460 N	1753	-0-	-707	-0-		1753	2		N	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925												
04		2040 N	1915	-0-	-125	-0-		1915	2		N	-0-
05		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-		2514	2		N	-0-
06		2550 N	2029	-0-	-521	-0-		2029	2		N	-0-
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		2450	2		N	-0-
08		2511 N	2208	-0-	-303	-0-		2208	2		N	-0-
*09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2215	2		N	-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790												
04		60 N	41	-0-	-19	-0-		41	2		N	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-
09		60 N	22	-0-	-38	-0-		22	2		N	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480												
04		2610 X	1757	-0-	-853	-0-		1757	2		N	-0-
05		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-		3861	2		N	-0-
06		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-		2742	2		N	-0-
07		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-		2626	2		N	-0-
08		3317 X	2844	-0-	-473	-0-		2844	2		N	-0-
09		3210 X	2456	-0-	-754	-0-		2456	2		N	-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009												
04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		2548	2		N	-0-
05		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		2432	2		N	-0-
06		2430 N	2301	-0-	-129	-0-		2301	2		N	-0-
07		2635 N	2311	-0-	-324	-0-		2311	2		N	-0-
08		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		2457	2		N	-0-
*09		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-		2695	2		N	-0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247												
04		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-		3771	2		N	-0-
05		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-		4156	2		N	-0-
06		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		3509	2		N	-0-
07		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-		3908	2		N	-0-
08		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-		3844	2		N	-0-
09		3330 X	3315	-0-	-15	-0-		3315	2		N	-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371												
04		3000 N	2734	-0-	-266	63		2734	2		N	-0-
05		2870 N	2807	-0-	-63	-0-		2807	2		N	-0-
06		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-		2619	2		N	-0-
07		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-		2650	2		N	-0-
08		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-		2696	2		N	-0-
*09		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-		2537	2		N	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1410 N	542	-0-	-868	-0-	542	2	N	-0-		-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-		-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-		-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-		-0-
08	1426 N	537	-0-	-889	-0-	537	2	N	-0-		-0-
09	1740 N	520	-0-	-1220	-0-	520	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950	
04	6360 X	4522	-0-	-1838	-0-	4522	2	N	-0-		-0-
05	5735 X	4070	-0-	-1665	-0-	4070	2	N	-0-		-0-
06	5550 X	3379	-0-	-2171	-0-	3379	2	N	-0-		-0-
07	4898 X	4074	-0-	-824	-0-	4074	2	N	-0-		-0-
08	4898 X	3680	-0-	-1218	-0-	3680	2	N	-0-		-0-
09	4530 X	4227	-0-	-303	-0-	4227	2	N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183	
04	2940 X	2791	-0-	-149	-0-	2791	2	N	-0-		38
05	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	2821	2	N	-0-		38
06	3030 X	2736	-0-	-294	-0-	2736	2	N	-0-		38
07	3131 X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2	N	-0-		38
08	3131 X	2779	-0-	-352	-0-	2779	2	N	-0-		38
09	2790 X	2366	-0-	-424	-0-	2366	2	N	-0-		38

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 11370	
04	2880 X	2495	-0-	-385	-0-	2495	2	N	-0-		-0-
05	2976 X	2754	-0-	-222	-0-	2754	2	N	-0-		-0-
06	2880 X	2331	-0-	-549	-0-	2331	2	N	-0-		-0-
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-		-0-
08	2759 X	2757	-0-	-2	-0-	2757	2	N	-0-		-0-
09	2670 X	2375	-0-	-295	-0-	2375	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11364 - 11824	
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 10434	
04	2640 X	1775	-0-	-865	-0-	1775	2	N	-0-		-0-
05	2728 X	1558	-0-	-1170	-0-	1558	2	N	-0-		-0-
06	2640 X	894	-0-	-1746	-0-	894	2	N	-0-		-0-
07	2015 X	1249	-0-	-766	-0-	1249	2	N	-0-		-0-
08	2015 X	1204	-0-	-811	-0-	1204	2	N	-0-		-0-
09	1770 X	1197	-0-	-573	-0-	1197	2	N	-0-		-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1920 N	1561	-0-	-359	-0-	1561	2	N	-0-	-0-	
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-	-0-	
06	1740 N	1323	-0-	-417	-0-	1323	2	N	-0-	-0-	
07	1612 N	620	-0-	-992	-0-	620	2	N	-0-	-0-	
08	1550 N	768	-0-	-782	-0-	768	2	N	-0-	-0-	
09	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605			
04	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2	N	-0-	-0-	
05	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2	N	-0-	-0-	
06	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2	N	-0-	-0-	
07	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2	N	-0-	-0-	
08	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2	N	-0-	-0-	
*09	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826			
04	2880 X	1790	-0-	-1090	-0-	1790	2	N	-0-	-0-	
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-	-0-	
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-	-0-	
07	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-	-0-	
08	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2579	2	N	-0-	-0-	
09	2700 X	2324	-0-	-376	-0-	2324	2	N	-0-	-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273			
04	2220 N	1401	-0-	-819	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	
05	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	1622	2	N	-0-	-0-	
06	2160 N	1398	-0-	-762	-0-	1398	2	N	-0-	-0-	
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-	-0-	
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-	-0-	
*09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-	-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360			
04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-	-0-	
05	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	N	-0-	-0-	
06	2070 X	1633	-0-	-437	-0-	1633	2	N	-0-	-0-	
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2	N	-0-	-0-	
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-	-0-	
*09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278			
04	4710 X	4447	-0-	-263	-0-	4447	2	N	-0-	-0-	
05	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2	N	-0-	-0-	
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2	N	-0-	-0-	
07	4588 X	4109	-0-	-479	-0-	4109	2	N	-0-	-0-	
08	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2	N	-0-	-0-	
*09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2	N	-0-	-0-	

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876			
04	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2	N	-0-	21	
05	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2	N	-0-	21	
06	5340 X	4247	-0-	-1093	-0-	4247	2	N	-0-	21	
07	5518 X	3611	-0-	-1907	-0-	3611	2	N	-0-	21	
08	5518 X	3416	-0-	-2102	-0-	3416	2	N	-0-	21	
09	5340 X	3421	-0-	-1919	-0-	3421	2	N	-0-	21	

OIL AND GAS DIVISION

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		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2		N	-0-			24
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		N	-0-			24
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2		N	-0-			24
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2		N	-0-			24
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-			24
*09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2		N	-0-			24

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450				
04	630 N	555	-0-	-75	-0-	555 2		N	-0-			43
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			43
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	602 2		N	-0-			43
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			43
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			43
*09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			43

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803				
04	450 N	392	-0-	-58	-0-	392 2		N	-0-			-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
06	360 N	179	-0-	-181	-0-	179 2		N	-0-			-0-
07	403 N	145	-0-	-258	-0-	145 2		N	-0-			-0-
08	558 N	131	-0-	-427	-0-	131 2		N	-0-			-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2		N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076				
04	510 N	457	-0-	-53	-0-	457 2		N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	403 2		N	-0-			-0-
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2		N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888				
04	2580 X	2191	-0-	-389	-0-	2191 2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2373	-0-	-293	-0-	2373 2		N	-0-			-0-
06	2550 X	2314	-0-	-236	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
07	2387 X	2324	-0-	-63	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
08	2387 X	2320	-0-	-67	-0-	2320 2		N	-0-			-0-
09	2310 X	2165	-0-	-145	-0-	2165 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785				
04	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300 2		N	-0-			-0-
05	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2		N	-0-			-0-
06	5730 X	4642	-0-	-1088	-0-	4642 2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5012	-0-	-909	-0-	5012 2		N	-0-			-0-
08	5921 X	3443	-0-	-2478	-0-	3443 2		N	-0-			-0-
09	5730 X	3447	-0-	-2283	-0-	3447 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530				
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
*09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	660 N	396	-0-	-264	-0-	396 2			-0-
05	403 N	209	-0-	-194	-0-	209 2			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			-0-
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930	
04	2493 X	2171	-0-	-322	-0-	2171 2			-0-
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2			-0-
06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2			-0-
07	2108 X	1897	-0-	-211	-0-	1897 2			-0-
08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2			-0-
*09	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076	
04	1980 N	960	-0-	-1020	-0-	960 2			-0-
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2			-0-
06	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1930 2			-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2			-0-
08	2232 N	1619	-0-	-613	-0-	1619 2			-0-
09	1920 N	1524	-0-	-396	-0-	1524 2			-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851	
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2			-0-
06	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1758 2			-0-
07	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1588 2			-0-
08	1891 N	1214	-0-	-677	-0-	1214 2			-0-
09	1770 N	1362	-0-	-408	-0-	1362 2			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469	
04	3900 X	3622	-0-	-278	-0-	3622 2			27
05	3813 X	3365	-0-	-448	-0-	3365 2			27
06	4470 X	3403	-0-	-1067	-0-	3403 2			27
07	4619 X	3077	-0-	-1542	-0-	3077 2			27
08	4619 X	4448	-0-	-171	-0-	4448 2			27
*09	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2			27

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322	
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2			-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			-0-
06	1140 N	809	-0-	-331	-0-	809 2			-0-
07	1178 N	823	-0-	-355	-0-	823 2			-0-
08	1085 N	788	-0-	-297	-0-	788 2			-0-
09	810 N	728	-0-	-82	-0-	728 2			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617	
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2			-0-
05	3596 X	2563	-0-	-1033	-0-	2563 2			-0-
06	3360 X	3220	-0-	-140	-0-	3220 2			-0-
07	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	3497 2			-0-
08	3596 X	2175	-0-	-1421	-0-	2175 2			-0-
09	3480 X	3422	-0-	-58	-0-	3422 2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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
04		3600 X	722	-0-	-2878	-0-	722 2		N	-0-				-0-
05		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-				-0-
06		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		N	-0-				-0-
07		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2		N	-0-				-0-
08		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2		N	-0-				-0-
*09		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2		N	-0-				-0-

 CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

04		4770 X	3903	-0-	-867	-0-	3903 2		N	-0-				-0-
05		4836 X	3706	-0-	-1130	-0-	3706 2		N	-0-				-0-
06		4470 X	3197	-0-	-1273	-0-	3197 2		N	-0-				-0-
07		4619 X	4436	-0-	-183	-0-	4436 2		N	-0-				-0-
08		4619 X	3861	-0-	-758	-0-	3861 2		N	-0-				-0-
09		3900 X	3589	-0-	-311	-0-	3589 2		N	-0-				-0-

 J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

04		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2		N	-0-				-0-
05		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		N	-0-				-0-
06		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2		N	-0-				-0-
07		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2		N	-0-				-0-
08		3906 X	3856	-0-	-50	-0-	3856 2		N	-0-				-0-
09		3780 X	3535	-0-	-245	-0-	3535 2		N	-0-				-0-

 OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-				-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-				-0-
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-				-0-
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-				-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-				-0-
09		510 N	413	-0-	-97	-0-	413 2		N	-0-				-0-

 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

04		4200 X	4014	-0-	-186	-0-	4014 2		N	-0-				-0-
05		4154 X	2828	-0-	-1326	-0-	2828 2		N	-0-				-0-
06		4020 X	2668	-0-	-1352	-0-	2668 2		N	-0-				-0-
07		4154 X	3917	-0-	-237	-0-	3917 2		N	-0-				-0-
08		4154 X	4015	-0-	-139	-0-	4015 2		N	-0-				-0-
09		4020 X	3410	-0-	-610	-0-	3410 2		N	-0-				-0-

 WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

04		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2		N	-0-				-0-
05		3999 X	2601	-0-	-1398	-0-	2601 2		N	-0-				-0-
06		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2		N	-0-				-0-
07		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		N	-0-				-0-
08		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 2		N	-0-				-0-
*09		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		N	-0-				-0-

 PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

04		2100 N	1837	-0-	-263	-0-	1837 2		N	-0-				-0-
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-				-0-
06		1980 N	1869	-0-	-111	-0-	1869 2		N	-0-				-0-
07		1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855 2		N	-0-				-0-
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-				-0-
*09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4050 X	3357	-0-	-693	-0-	3357 2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3967	-0-	-218	-0-	3967 2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3003	-0-	-1077	-0-	3003 2		N	-0-			-0-
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2		N	-0-			-0-
08	4216 X	4103	-0-	-113	-0-	4103 2		N	-0-			-0-
09	3840 X	1749	-0-	-2091	-0-	1749 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643				
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2		N	-0-			-0-
05	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 2		N	-0-			-0-
06	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-			-0-
07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		N	-0-			-0-
08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-			-0-
*09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398				
04	960 N	416	-0-	-544	-0-	416 2		N	-0-			55
05	868 N	328	-0-	-540	-0-	328 2		N	-0-			55
06	600 N	251	-0-	-349	-0-	251 2		N	-0-			55
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			55
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-			55
*09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			55

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313				
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
07	961 N	904	-0-	-57	-0-	904 2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
09	1230 N	871	-0-	-359	-0-	871 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397				
04	1380 N	1088	-0-	-292	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
*09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184				
04	1770 N	1279	-0-	-491	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	34	-0-	-1299	-0-	34 2		N	-0-			-0-
06	2010 N	14	-0-	-1996	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	1333 N	41	-0-	-1292	-0-	41 2		N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499				
04	4200 X	3466	-0-	-734	-0-	3466 2		N	-0-			-0-
05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-			-0-
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
07	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		N	-0-			-0-
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2		N	-0-			-0-
09	4050 X	3164	-0-	-886	-0-	3164 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) XTO ENERGY INC. RUBY MIDDLETON GAS UNIT		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358		PERF.10931 - 12082		
04	2160 N	2078	-0-	-82	-0-	2078	2	N	-0-			47
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-			47
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-
		ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348		PERF.10907 - 12098
04	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2	N	-0-			22
05	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2	N	-0-			22
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
		SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
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-
		WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240
04	2936 X	2814	-0-	-122	-0-	2814	2	N	-0-			126
05	2294 X	1886	-0-	-408	-0-	1886	2	N	-0-			126
06	2220 X	1730	-0-	-490	-0-	1730	2	N	-0-			126
07	2294 X	1568	-0-	-726	-0-	1568	2	N	-0-			126
08	2294 X	1328	-0-	-966	-0-	1328	2	N	-0-			126
09	2220 X	1125	-0-	-1095	-0-	1125	2	N	-0-			126
		KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003
04	1560 N	1381	-0-	-179	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1534	-0-	-266	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1270	-0-	-342	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
		HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731
04	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2	N	-0-			-0-
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2	N	-0-			-0-
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2	N	-0-			-0-
07	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2	N	-0-			-0-
08	5239 X	4826	-0-	-413	-0-	4826	2	N	-0-			-0-
*09	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2	N	-0-			-0-
		CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11280 - 11740
04	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	1594	2	N	-0-			-0-
05	2108 N	1753	-0-	-355	-0-	1753	2	N	-0-			-0-
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10335 - 11340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1080	N	950	-0-	-130	-0-	950	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	799	-0-	-379	-0-	799	2	N	-0-			-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2	N	-0-			-0-
07	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2	N	-0-			-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
09	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2	N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10970 - 12212			
04	6000	X	5801	-0-	-199	-0-	5801	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	6010	-0-	-128	-0-	6010	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	4717	-0-	-1343	-0-	4717	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	4616	-0-	-1646	-0-	4616	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5314	-0-	-948	-0-	5314	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5355	-0-	-465	-0-	5355	2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11053 - 12254			
04	2130	N	1694	-0-	-436	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5544	-0-	2444	2444	5544	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	5095	-0-	2095	2095	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-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.10571 - 12094			
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			91
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-			91
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

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12150 - 14450			
04	7200	X	5074	-0-	-2126	-0-	5074	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	5284	-0-	-2156	-0-	5284	2	N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11665 - 12776			
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	1873	-0-	-452	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2088	-0-	-822	-0-	2088	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	1545	-0-	-1462	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	2853	2	N	-0-			-0-
*09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11446 - 11801			
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-			-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-			-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-			-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2	N	-0-			-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-		-0-
05	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2		N	-0-		-0-
06	3840 X	3758	-0-	-82	-0-	3758	2		N	-0-		-0-
07	3968 X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2		N	-0-		-0-
08	3968 X	2981	-0-	-987	-0-	2981	2		N	-0-		-0-
09	3840 X	2902	-0-	-938	-0-	2902	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733				
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-		-0-
05	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-		-0-
06	2490 X	2059	-0-	-431	-0-	2059	2		N	-0-		-0-
07	2666 X	1874	-0-	-792	-0-	1874	2		N	-0-		-0-
08	2666 X	1749	-0-	-917	-0-	1749	2		N	-0-		-0-
09	2580 X	1830	-0-	-750	-0-	1830	2		N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512				
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-		93
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		Y	-0-		93
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2588	2	6 9	Y	5		98
07	2852 X	1704	-0-	-1148	-0-	1704	2		Y	-0-		98
08	3565 X	1814	-0-	-1751	-0-	1814	2		Y	-0-		98
09	3450 X	1656	-0-	-1794	-0-	1646	2	10 9	Y	9	89 1	18

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650				
04	5160 X	2548	-0-	-2612	-0-	2548	2		N	-0-		-0-
05	4433 X	1896	-0-	-2537	-0-	1896	2		N	-0-		-0-
06	3060 X	2195	-0-	-865	-0-	2195	2		N	-0-		-0-
07	3162 X	1454	-0-	-1708	-0-	1454	2		N	-0-		-0-
08	3162 X	2504	-0-	-658	-0-	2504	2		N	-0-		-0-
09	2550 X	2300	-0-	-250	-0-	2300	2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782				
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		52
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		52
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		52
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992				
04	1620 X	52	-0-	-1568	-0-	52	2		N	-0-		-0-
05	1643 X	54	-0-	-1589	-0-	54	2		N	-0-		-0-
06	1170 X	39	-0-	-1131	-0-	39	2		N	-0-		-0-
07	279 X	194	-0-	-85	-0-	194	2		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842				
04	2130 N	2005	-0-	-125	-0-	2005	2		N	-0-		37
05	1519 N	1311	-0-	-208	-0-	1311	2		N	-0-		37
06	1920 N	1464	-0-	-456	-0-	1464	2		N	-0-		37
07	2077 N	1745	-0-	-332	-0-	1745	2		N	-0-		37
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-		37
*09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4 9	N	4		41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
HAM GAS UNIT		WELL #:	35	RRCID ->	261262	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.	10549 - 11557	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-			-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2	N	-0-			-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938 2	N	-0-			-0-
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	N	-0-			-0-
*09	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:	35	RRCID ->	261359	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11427 - 11920	
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-			-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	-0-			-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490 2	N	-0-			-0-
08	1891	N	621	-0-	-1270	-0-	621 2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	1409 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	261495	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	11941	PERF.	11410 - 11820	
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-			-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	1382 2	N	-0-			-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-			-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-			-0-
*09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	261545	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	11500 - 11972	
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-			-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-			-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634 2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230 2	N	-0-			-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-			-0-
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	261551	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	11460 - 11944	
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2	N	-0-			-0-
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	-0-			-0-
06	2970	X	1764	-0-	-1206	-0-	1764 2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2166	-0-	-1027	-0-	2166 2	N	-0-			-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2522	-0-	-568	-0-	2522 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:	34	RRCID ->	261558	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	11324 - 11815	
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2	N	-0-			-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2	N	-0-			-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2	N	-0-			-0-
07	3503	X	2426	-0-	-1077	-0-	2426 2	N	-0-			-0-
08	3503	X	2370	-0-	-1133	-0-	2370 2	N	-0-			-0-
09	3390	X	2264	-0-	-1126	-0-	2264 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	261559	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11651 - 12177	
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2	N	-0-			-0-
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	2555 2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2337	-0-	-670	-0-	2337 2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2456	-0-	-551	-0-	2456 2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2272	-0-	-398	-0-	2272 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HENDERSON 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2		N	-0-		-0-		
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-		
06		600 N	501	-0-	-99	-0-	501 2		N	-0-		-0-		
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-		
08		434 N	349	-0-	-85	-0-	349 2		N	-0-		-0-		
*09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-		-0-		

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	26	RRCID ->	262398	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11250	- 11673	
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-		
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-		
06		420 N	145	-0-	-275	-0-	145 2		N	-0-		-0-		
07		310 N	86	-0-	-224	-0-	86 2		N	-0-		-0-		
08		186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		N	-0-		-0-		
09		150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2		N	-0-		-0-		

W. A. KEILS GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	262460	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.11050	- 12402	
04		2130 N	1643	-0-	-487	-0-	1643 2		N	-0-		-0-		
05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-		-0-		
06		2280 N	1533	-0-	-747	-0-	1533 2		N	-0-		-0-		
07		1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1575 2		N	-0-		-0-		
08		1860 N	1237	-0-	-623	-0-	1237 2		N	-0-		-0-		
09		1530 N	1136	-0-	-394	-0-	1136 2		N	-0-		-0-		

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	262485	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11678	- 12091	
04		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-		-0-		
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-		-0-		
06		2490 N	2406	-0-	-84	-0-	2406 2		N	-0-		-0-		
07		2573 N	2446	-0-	-127	-0-	2446 2		N	-0-		-0-		
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-		-0-		
*09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-		-0-		

SARTOR GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	262518	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.11202	- 12397	
04		1440 N	1238	-0-	-202	-0-	1238 2		N	-0-		-0-		
05		1302 N	1105	-0-	-197	-0-	1105 2		N	-0-		-0-		
06		1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1309 2		N	-0-		-0-		
07		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212 2		N	-0-		-0-		
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-		
09		1320 N	996	-0-	-324	-0-	996 2		N	-0-		-0-		

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	262613	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11115	PERF. 8282	- 10994	
04		4800 X	3431	-0-	-1369	-0-	3431 2		N	-0-		-0-		
05		4960 X	2979	-0-	-1981	-0-	2979 2		N	-0-		-0-		
06		4800 X	2806	-0-	-1994	-0-	2806 2		N	-0-		-0-		
07		4402 X	2750	-0-	-1652	-0-	2750 2		N	-0-		-0-		
08		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530 2		N	-0-		-0-		
09		3420 X	3104	-0-	-316	-0-	3104 2		N	-0-		-0-		

COOPER GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	262642	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12824	PERF.11358	- 12554	
04		3000 N	3080	-0-	80	80	3080 2		N	-0-		-0-		
05		3100 N	3207	-0-	107	187	3207 2		N	-0-		-0-		
06		2772 N	2585	-0-	-187	-0-	2585 2		N	-0-		-0-		
07		2666 X	1839	-0-	-827	-0-	1839 2		N	-0-		-0-		
08		2666 X	1151	-0-	-1515	-0-	1151 2		N	-0-		-0-		
09		2580 X	2173	-0-	-407	-0-	2173 2		N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11358 - 11796	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4470 X	4256	-0-	-214	-0-	4256 2	N	-0-			-0-
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2	N	-0-			-0-
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2	N	-0-			-0-
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 2	N	-0-			-0-
08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2	N	-0-			-0-
09	4740 X	4166	-0-	-574	-0-	4166 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409		PERF.11650 - 12212	
04	2760 N	2526	-0-	-234	-0-	2526 2	N	-0-			-0-
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2	N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464		PERF.10264 - 11282	
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1190	-0-	-794	-0-	1190 2	N	-0-			-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11170 - 12420	
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2	N	-0-			-0-
05	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2	N	-0-			-0-
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-

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526		PERF.11007 - 12345	
04	3300 X	3248	-0-	-52	-0-	45 1 3203 2	N	-0-			-0-
05	3410 X	3306	-0-	-104	-0-	49 1 3257 2	N	-0-			-0-
06	3300 X	3050	-0-	-250	-0-	47 1 3003 2	N	-0-			-0-
07	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	47 1 5627 2	N	-0-			-0-
08	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	49 1 5701 2	N	-0-			-0-
*09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	47 1 4839 2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11016 - 12132	
04	2130 X	1264	-0-	-866	-0-	1264 2	N	-0-			82
05	1767 X	1550	-0-	-217	-0-	1550 2	N	-0-			82
06	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-			82
07	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-			82
08	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-			82
*09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-			82

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186		PERF.11681 - 12125	
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	728 2	N	-0-			-0-
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2	N	-0-			-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	709 2	N	-0-			-0-
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	724 2	N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			-0-
09	720 N	668	-0-	-52	-0-	668 2	N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-		-0-
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-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206			
04	2730 X	2236	-0-	-494	-0-	2236 2		N	-0-		-0-
05	2821 X	2087	-0-	-734	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
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-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111			
04	3000 N	3125	-0-	125	125	3125 2		Y	-0-		93
05	3100 N	3100	-0-	-0-	125	3100 2		Y	-0-		93
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

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424			
04	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 2		N	-0-		-0-
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027 2		N	-0-		-0-
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091 2		N	-0-		-0-
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 2		N	-0-		-0-
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2		N	-0-		-0-
*09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2		N	-0-		-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117			
04	3780 X	3215	-0-	-565	-0-	3215 2		N	-0-		28
05	3906 X	2864	-0-	-1042	-0-	2864 2		N	-0-		28
06	3780 X	3176	-0-	-604	-0-	3176 2		N	-0-		28
07	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243 2		N	-0-		28
08	3317 X	2364	-0-	-953	-0-	2364 2		N	-0-		28
09	3210 X	2805	-0-	-405	-0-	2805 2		N	-0-		28

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253			
04	3660 X	2384	-0-	-1276	-0-	2384 2		N	-0-		-0-
05	3782 X	1871	-0-	-1911	-0-	1871 2		N	-0-		-0-
06	3660 X	625	-0-	-3035	-0-	625 2		N	-0-		-0-
07	3782 X	779	-0-	-3003	-0-	779 2		N	-0-		-0-
08	3782 X	1456	-0-	-2326	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
09	2370 X	924	-0-	-1446	-0-	924 2		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226			
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-		-0-
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		N	-0-		-0-
06	2910 N	1776	-0-	-1134	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-		-0-
08	2573 N	2535	-0-	-38	-0-	2535 2		N	-0-		-0-
*09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-		-0-

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	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	EOM BALANCE
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			80
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			80
06	1380 N	932	-0-	-448	-0-	932	2			N	-0-			80
07	1519 N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2			N	-0-			80
08	1612 N	1421	-0-	-191	-0-	1421	2			N	-0-			80
09	930 N	697	-0-	-233	-0-	697	2			N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086				
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
*09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125				
04	4650 X	4540	-0-	-110	-0-	4540	2			N	-0-			-0-
05	4805 X	3052	-0-	-1753	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
06	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
07	4681 X	3941	-0-	-740	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
08	4681 X	2672	-0-	-2009	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
09	4530 X	4182	-0-	-348	-0-	4182	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396				
04	2640 X	2407	-0-	-233	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3315	-0-	-585	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	2832	-0-	-1198	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
08	4092 X	3200	-0-	-892	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
*09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348				
04	2130 X	2050	-0-	-80	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
06	2340 X	2338	-0-	-2	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
08	2635 X	942	-0-	-1693	-0-	942	2			N	-0-			-0-
09	2550 X	977	-0-	-1573	-0-	977	2			N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930				
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-			168
05	4712 X	4234	-0-	-478	-0-	4234	2			N	-0-			168
06	4650 X	3807	-0-	-843	-0-	3807	2			N	-0-			168
07	4805 X	3630	-0-	-1175	-0-	3630	2			N	-0-			168
08	4805 X	3392	-0-	-1413	-0-	3281	2	111	9	N	101			269
*09	4530 X	3163	-0-	-1367	-0-	3163	2			N	-0-	181	1	88

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12680 - 15380				
04	3510 X	3030	-0-	-480	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
05	3627 X	3394	-0-	-233	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
06	3510 X	2699	-0-	-811	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
07	3441 X	2451	-0-	-990	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
08	3441 X	2682	-0-	-759	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
09	3270 X	2735	-0-	-535	-0-	2735	2			N	-0-			-0-

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	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	1852	2	N	-0-		-0-
05	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	1459	2	N	-0-		-0-
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1719	2	N	-0-		-0-
07	1922	N	1294	-0-	-628	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
08	1778	N	1454	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-		-0-
09	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	1454	2	N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11119 - 12278		
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2	N	-0-		-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	N	-0-		-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2	N	-0-		-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	N	-0-		-0-
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2	N	-0-		-0-
09	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	3138	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403		PERF.10720 - 11356		
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
05	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2	N	-0-		-0-
06	1020	N	941	-0-	-79	-0-	941	2	N	-0-		-0-
07	1085	N	833	-0-	-252	-0-	833	2	N	-0-		-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-		-0-
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2	N	-0-		-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11185 - 12355		
04	2010	X	1617	-0-	-393	-0-	1617	2	N	-0-		-0-
05	1798	X	1550	-0-	-248	-0-	1550	2	N	-0-		-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-		-0-
07	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	1476	2	N	-0-		-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-		-0-
09	1860	N	1281	-0-	-579	-0-	1281	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11006 - 12366		
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-		-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-		-0-
06	2520	N	1813	-0-	-707	-0-	1813	2	N	-0-		-0-
07	2449	N	1674	-0-	-775	-0-	1674	2	N	-0-		-0-
08	2077	N	1572	-0-	-505	-0-	1572	2	N	-0-		-0-
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 10H		RRCID -> 266176		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 11583		PERF.11800 - 14050		
04	11280	X	9966	-0-	-1314	-0-	9966	2	N	-0-		18
05	11656	X	11558	-0-	-98	-0-	11558	2	N	-0-		18
06	11280	X	10201	-0-	-1079	-0-	10201	2	N	-0-		18
07	10664	X	10416	-0-	-248	-0-	10416	2	N	-0-		18
08	11563	X	10568	-0-	-995	-0-	10568	2	N	-0-		18
09	11190	X	10733	-0-	-457	-0-	10733	2	N	-0-		18

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 266201		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11070 - 12306		
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-		92
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-		92
06	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	2	N	-0-		92
07	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	2	N	-0-		92
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-		92
09	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	2	N	-0-		92

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2	N	-0-			-0-
07	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2	N	-0-			-0-
08	465 N	345	-0-	-120	-0-	345	2	N	-0-			-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11560 - 11960		
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2	N	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
09	660 N	494	-0-	-166	-0-	494	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11040 - 12389		
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	2881	-0-	-343	-0-	2881	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2776	-0-	-74	-0-	2776	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2	N	-0-			-0-
08	3224 X	2316	-0-	-908	-0-	2316	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	2832	-0-	-288	-0-	2832	2	N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11046 - 12236		
04	2730 X	1484	-0-	-1246	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	1950	-0-	-685	-0-	1950	2	N	-0-			-0-
06	2370 X	2301	-0-	-69	-0-	2301	2	N	-0-			-0-
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	N	-0-			-0-
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-			-0-
*09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2	N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223		PERF.12310 - 14989		
04	5280 X	1148	-0-	-4132	-0-	1148	2	N	-0-			101
05	2976 X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	2	N	-0-			101
06	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-			101
07	1550 X	1260	-0-	-290	-0-	1260	2	N	-0-			101
08	1643 X	1136	-0-	-507	-0-	1136	2	N	-0-			101
09	1890 X	1806	-0-	-84	-0-	1806	2	N	-0-			101

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10660		
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
09	510 N	191	-0-	-319	-0-	191	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 8454 - 11390		
04	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2	N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
06	330 N	186	-0-	-144	-0-	186	2	N	-0-			-0-
07	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2	N	-0-			-0-
08	403 N	227	-0-	-176	-0-	227	2	N	-0-			-0-
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2	N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1800 X	561	-0-	-1239	-0-	561	2	N	-0-		-0-
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2	N	-0-		-0-
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	-0-		-0-
07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2	N	-0-		-0-
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2	N	-0-		-0-
09	3030 X	1974	-0-	-1056	-0-	1974	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF.11542 - 12075	
04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-		-0-
05	2511 X	1632	-0-	-879	-0-	1632	2	N	-0-		-0-
06	3060 X	1553	-0-	-1507	-0-	1553	2	N	-0-		-0-
07	3162 X	2013	-0-	-1149	-0-	2013	2	N	-0-		-0-
08	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	3090	2	N	-0-		-0-
09	2880 X	2364	-0-	-516	-0-	2364	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10412 - 11479	
04	2100 X	875	-0-	-1225	-0-	875	2	N	-0-		-0-
05	2170 X	638	-0-	-1532	-0-	638	2	N	-0-		-0-
06	2100 X	561	-0-	-1539	-0-	561	2	N	-0-		-0-
07	2170 X	497	-0-	-1673	-0-	497	2	N	-0-		-0-
08	1581 X	826	-0-	-755	-0-	826	2	N	-0-		-0-
09	870 X	676	-0-	-194	-0-	676	2	N	-0-		-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131		PERF.12325 - 14777	
04	4080 X	2861	-0-	-1219	-0-	2861	2	N	-0-		-0-
05	4185 X	3944	-0-	-241	-0-	3944	2	N	-0-		-0-
06	3930 X	3750	-0-	-180	-0-	3750	2	N	-0-		-0-
07	4061 X	3999	-0-	-62	-0-	3999	2	N	-0-		-0-
08	4061 X	3808	-0-	-253	-0-	3808	2	N	-0-		-0-
09	3810 X	3426	-0-	-384	-0-	3426	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11215 - 12366	
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2	N	-0-		-0-
05	3224 X	2734	-0-	-490	-0-	2734	2	N	-0-		-0-
06	3300 X	3121	-0-	-179	-0-	3121	2	N	-0-		-0-
07	3534 X	3123	-0-	-411	-0-	3123	2	N	-0-		-0-
08	3534 X	3022	-0-	-512	-0-	3022	2	N	-0-		-0-
09	3420 X	2799	-0-	-621	-0-	2799	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11390 - 11826	
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
06	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2	N	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-		-0-

STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11285 - 16478	
04	22260 X	21509	-0-	-751	-0-	21509	2	N	-0-		182
05	22413 X	21863	-0-	-550	-0-	21863	2	N	-0-		182
06	22470 X	18799	-0-	-3671	-0-	18766	2	33 9 N	30		212
07	23219 X	20798	-0-	-2421	-0-	20748	2	50 9 N	45	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

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	8700 X	5214	-0-	-3486	-0-	5214 2	N	-0-				87
05	8587 X	5878	-0-	-2709	-0-	5878 2	N	-0-				87
06	8130 X	6390	-0-	-1740	-0-	6390 2	N	-0-				87
07	8401 X	6126	-0-	-2275	-0-	6126 2	N	-0-				87
08	8401 X	5838	-0-	-2563	-0-	5838 2	N	-0-				87
09	6390 X	5216	-0-	-1174	-0-	5216 2	N	-0-				87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272235	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11933	PERF.12365	- 16493
04	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	19562 2	N	-0-				27
05	20153 X	20153	-0-	-0-	-0-	20153 2	N	-0-				27
06	19164 X	19164	-0-	-0-	-0-	19164 2	N	-0-				27
07	20212 X	19555	-0-	-657	-0-	19555 2	N	-0-				27
08	20212 X	19950	-0-	-262	-0-	19950 2	N	-0-				27
09	19560 X	18394	-0-	-1166	-0-	18394 2	N	-0-				27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		4H	RRCID ->	272236	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11633	PERF.12045	- 15508
04	19650 X	15702	-0-	-3948	-0-	15665 2	37 9 N	34	179 1			99
05	23498 X	22900	-0-	-598	-0-	22756 2	144 9 N	131				230
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						92
08	22909 X	19754	-0-	-3155	-0-	19754 2						92
09	22170 X	18582	-0-	-3588	-0-	18554 2	28 9 N	25				117

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11461	PERF.11588	- 15436
04	12750 X	11173	-0-	-1577	-0-	11173 2						26
05	12524 X	10395	-0-	-2129	-0-	10395 2						26
06	11880 X	10016	-0-	-1864	-0-	10016 2						26
07	12276 X	10166	-0-	-2110	-0-	10166 2						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						22

MOODY ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11857	- 18286
04	16170 X	13916	-0-	-2254	-0-	13916 2						77
05	16709 X	13486	-0-	-3223	-0-	13486 2						77
06	16170 X	12786	-0-	-3384	-0-	12786 2						77
07	15779 X	13742	-0-	-2037	-0-	13742 2						77
08	15779 X	14425	-0-	-1354	-0-	14425 2						77
*09	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	16363 2						77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11362	PERF.11784	- 14306
04	48990 X	40677	-0-	-8313	-0-	40550 2	127 9 N	115	176 1			82
05	50623 X	39706	-0-	-10917	-0-	39706 2						82
06	45660 X	37174	-0-	-8486	-0-	37174 2						82
07	45322 X	36900	-0-	-8422	-0-	36900 2						82
08	45322 X	36113	-0-	-9209	-0-	36056 2	57 9 N	52				134
09	40680 X	33736	-0-	-6944	-0-	33736 2						134

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11909	PERF.11657	- 16353
04	83310 X	70338	-0-	-12972	-0-	70169 2	169 9 N	154	181 1			65
05	80693 X	71460	-0-	-9233	-0-	71460 2						65
06	77850 X	67499	-0-	-10351	-0-	67455 2	44 9 N	40				105
07	80445 X	68364	-0-	-12081	-0-	68146 2	218 9 N	198	185 1			118
08	80445 X	66649	-0-	-13796	-0-	66590 2	59 9 N	54				172
09	70350 X	62550	-0-	-7800	-0-	62418 2	132 9 N	120	190 1			102

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	42582 X	42582	-0-	-0-	-0-	42582	2	N	-0-		-0-
05	45101 X	45101	-0-	-0-	-0-	45101	2	N	-0-		-0-
06	37721 X	37721	-0-	-0-	-0-	37721	2	N	-0-		-0-
07	46757 X	46757	-0-	-0-	-0-	46757	2	N	-0-		-0-
08	44542 X	44542	-0-	-0-	-0-	44542	2	N	-0-		-0-
*09	43127 X	43127	-0-	-0-	-0-	43127	2	N	-0-		-0-

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

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	195671	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8010 - 8036
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSSON		WELL #:		4	RRCID ->	202069	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8032 - 8034
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		2
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		2
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		2
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-		2
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		2
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		2

XTO ENERGY INC.				945936							
HAM GAS UNIT		WELL #:		7F	RRCID ->	192477	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7960 - 8140
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2	N	-0-		-0-
07	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	2	N	-0-		-0-
08	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2	N	-0-		-0-
09	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	198363	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 8046 - 8224
04	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2	N	-0-		55
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-		55
06	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	1722	2	N	-0-		55
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	112		167
08	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	1605	2	N	8		175
09	1710 N	1468	-0-	-242	-0-	1468	2	N	-0-		175

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8143					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 254488		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 8188			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 257211		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 8164			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 260750		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 7964 - 8123			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260777		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF. 8100 - 8224			
04	2580 X	2345	-0-	-235	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2097	-0-	-569	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
06	2490 X	1492	-0-	-998	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
08	2573 X	2552	-0-	-21	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
09	2340 X	2111	-0-	-229	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116 - 8202			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 275785		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087								
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300								
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291								
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06		1860 N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07		1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390								
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*09		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (RODESSA) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC COSSON GAS UNIT		88576 666 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		194068										
		WELL #: 1 C		RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7564 - 7595		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			15
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			15
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			15
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			15
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			15
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			15

COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584		
04	5730 X	5600	-0-	-130	-0-	5600	2	N	-0-			39
05	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2	N	-0-			39
06	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2	N	-0-			39
07	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2	N	-0-			39
08	6696 X	5348	-0-	-1348	-0-	5348	2	N	-0-			39
09	6480 X	5251	-0-	-1229	-0-	5251	2	N	-0-			39

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 7600		
04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4411	2	9 9	N	8		140
05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4242	2	65 9	N	59		199
06	3960 X	2122	-0-	-1838	-0-	2122	2		N	-0-		199
07	4557 X	3349	-0-	-1208	-0-	3341	2	8 9	N	7	176 1	30
08	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4605	2	76 9	N	69		99
09	4410 X	4149	-0-	-261	-0-	4069	2	80 9	N	73		172

XTO ENERGY INC. CAT CREEK GAS UNIT		945936		WELL #: 1		RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 7724 - 7736	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 285676		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7253 - 7358		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) BURK ROYALTY CO., LTD. TEAGUE WEST GAS UNIT #3		88576 700 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		108799										
		WELL #: 1		RRCID -> 072651		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7792 - 7860		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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-

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

YELDELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172001		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		FREE-TEX S.W.D.		WELL #: 2		RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TGNR GULF COAST LLC		850992		STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892	
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	17	1	22	2	N	-0-	28	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-	28	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	7	1	4	2	N	-0-	28	
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	6	1	2	2	N	-0-	28	
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	2	N	-0-	28	
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-	28	

WRIGHT, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819					
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-	163	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	23	1	30	2	N	-0-	163	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	N	-0-	163	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-	163	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	13	1	16	2	N	-0-	163	
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	N	-0-	163	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
STILES, W.F.		WELL #:		3	RRCID ->	179964	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7424 - 7824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	206 1	263 2	N	-0-			37
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	184 1	242 2	N	-0-			37
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	182 1	107 2	N	-0-			37
07		310 N	222	-0-	-88	-0-	157 1	65 2	N	-0-			37
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	149 1	174 2	N	-0-			37
09		300 N	298	-0-	-2	-0-	141 1	157 2	N	-0-			37

PRUIETT, M. E.		WELL #:		2	RRCID ->	257038	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	7680 - 7782	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	8 1	11 2	N	-0-			30
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	23 1	31 2	N	-0-			30
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	18 1	11 2	N	-0-			30
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	8 1	3 2	N	-0-			30
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	14 1	17 2	N	-0-			30
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	11 1	12 2	N	-0-			30

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7460 - 7783	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWERS "E"		WELL #:		1	RRCID ->	147349	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	7676 - 7811	
04		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-			79
05		3100 N	3155	-0-	55	55	3155 2		N	-0-			79
06		3000 N	3233	-0-	233	288	3233 2		N	-0-			79
07		3100 N	3115	-0-	15	303	3115 2		N	-0-			79
08		3332 X	3029	-0-	-303	-0-	3029 2		N	-0-			79
*09		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149566	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	7964 - 8837	
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-			-0-
05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		N	-0-			-0-
06		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-			-0-
07		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		N	-0-			-0-
08		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-			-0-
*09		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152705	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8007 - 10064	
04		2820 X	2802	-0-	-18	-0-	2802 2		N	-0-			-0-
05		2914 X	2874	-0-	-40	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
06		2820 X	2789	-0-	-31	-0-	2789 2		N	-0-			-0-
07		2883 X	2836	-0-	-47	-0-	2836 2		N	-0-			-0-
08		2883 X	2534	-0-	-349	-0-	2534 2		N	-0-			-0-
*09		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-			-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7629 - 7802						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 10047						
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	989	-0-	-251	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8948						
04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*09	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208						
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	3892	-0-	-1028	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	5084 X	4658	-0-	-426	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	4543	-0-	-541	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	3738	-0-	-1182	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115						
04	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 9998						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	265696	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	8552 - 9393		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	266048	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8565 - 8916		
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-				-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-				-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-				-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	266239	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	8632 - 8772		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	266343	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	8454 - 8931		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	266421	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	8616 - 10258		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	266538	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	8586 - 9392		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649 2	N	-0-		-0-
05	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443 2	N	-0-		-0-
06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 2	N	-0-		-0-
07	6882 X	6110	-0-	-772	-0-	6110 2	N	-0-		-0-
08	6882 X	4997	-0-	-1885	-0-	4997 2	N	-0-		-0-
09	6660 X	3307	-0-	-3353	-0-	3307 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464		
04	3420 X	2209	-0-	-1211	-0-	2209 2	N	-0-		-0-
05	3534 X	1722	-0-	-1812	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
06	3420 X	1332	-0-	-2088	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
07	2945 X	1629	-0-	-1316	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
08	2945 X	1831	-0-	-1114	-0-	1831 2	N	-0-		-0-
09	2220 X	1287	-0-	-933	-0-	1287 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)		88581 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185								
WADLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350		
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
YELDELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152131		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TGNR GULF COAST LLC		850992								
KEILS, W. A. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

TEAGUE, WEST (PETTIT)			//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TGNR GULF COAST LLC			//CONT.//		850992										
STILES, W F			WELL #:		1	RRCID ->	257919	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847 PERF. 7164 - 7196				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRUIETT, M.E.			WELL #:		3	RRCID ->	285798	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7250 - 7330				
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-		65	1	83	2	N	-0-		15
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-		70	1	91	2	N	-0-		15
06	150	N	102	-0-	-48	-0-		64	1	38	2	N	-0-		15
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-		124	1	52	2	N	-0-		15
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-		80	1	94	2	N	-0-		15
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-		109	1	121	2	N	-0-		15

XTO ENERGY INC.			WELL #:		945936	1 C	RRCID ->	015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905 PERF. 7183 - 7284			
STILES-BAGGETT UNIT															
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)			WELL #:		88582 498	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: FREESTONE		
TGNR GULF COAST LLC					850992										
STILES, W F			WELL #:		1	RRCID ->	257918	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847 PERF. 6657 - 6792				
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-		318	1	406	2	N	-0-		3
05	558	N	548	-0-	-10	-0-		237	1	311	2	N	-0-		3
06	540	N	442	-0-	-98	-0-		278	1	164	2	N	-0-		3
07	558	N	442	-0-	-116	-0-		312	1	130	2	N	-0-		3
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-		329	1	385	2	N	-0-		3
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-		283	1	315	2	N	-0-		3

XTO ENERGY INC.			WELL #:		945936	1 C	RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017 PERF. 6672 - 6822			
BAGGETT UNIT															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS (COTTON VALLEY)			WELL #:		88610 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY					621149										
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460 PERF.10189 - 10325				
04	3000	N	1566	-0-	-1434	5845		1564	2	2	9	Y	2		151
05	3100	N	1529	-0-	-1571	4274		1529	2			Y	-0-		151
06	3000	N	358	-0-	-2642	1632		358	2			Y	-0-		151
07	2776	N	1144	-0-	-1632	-0-		1126	2	18	9	Y	16		167
08	DLQ	G-10	2136	-0-	-2136	2136		2136	2	34	9	Y	31	164 1	34
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2136						Y	NO RPT		34

TEAS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		88610 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TGNR GULF COAST LLC				850992						
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	112 1	615 2	N	-0-	53
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	248 1	1067 2	N	-0-	53
06	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	240 1	766 2	N	-0-	53
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	216 1	481 2	N	14	67
						15 9				
08	1302 N	710	-0-	-592	-0-	160 1	530 2	N	18	85
						20 9				
09	1020 N	610	-0-	-410	-0-	144 1	466 2	N	-0-	85
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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		3	RRCID -> 148930	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 6870	- 6908	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEAS (RODESSA)				88610 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149						
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 149662	COMPL. DATE 05/03/1994	TOTAL DEPTH 6948	PERF. 6233	- 6362	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TEAS (TRAVIS PEAK)				88610 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936						
MILNER		WELL #:		1	RRCID -> 190007	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 8980	PERF. 7273	- 7280	
04	180 N	30	-0-	-150	-0-	1 1	29 2	N	-0-	-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	4 1	96 2	N	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-	-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	272 1	4 2	N	-0-			144
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	316 1	5 2	N	-0-			144
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

KIRBY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.10552 - 10592			
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	204 1	3 2	N	-0-			145
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 1	2 2	N	-0-			145
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09		0 N	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			
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 1	1 2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 1	1 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	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			
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	136 1	2 2	N	-0-			140
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
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	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			
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	204 1	3 2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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			
04		1440 N	738	-0-	-702	-0-	217 1	521 2	N	-0-			-0-
05		1736 X	723	-0-	-1013	-0-	204 1	519 2	N	-0-			-0-
06		1680 X	191	-0-	-1489	-0-	18 1	173 2	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-

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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10878 - 11162														
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	249	1	161	2	N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	257	1	150	2	N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	249	1	152	2	N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	258	1	155	2	N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	257	1	149	2	N	-0-			-0-
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	248	1	143	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940														
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. 945936														
TCG07(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON														
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553														
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)			//CONT.//	91101 125	NON-ASSOCIATED			STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS			//CONT.//	036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	10 B	RRCID ->	022811	COMPL. DATE	06/04/1943	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7665 - 7700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	11 B	RRCID ->	022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7592 - 7632	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	12 B	RRCID ->	022813	COMPL. DATE	10/27/1946	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7642 - 7698	
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		814
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		814
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		814
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		814
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		814
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		814

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	19 B	RRCID ->	041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722	
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		51
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	2 B	RRCID ->	049684	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7580 - 7600	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	5 B	RRCID ->	049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

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

 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/04/2021														

 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	8B	RRCID -> 150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7588	- 7620
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	23B	RRCID -> 151015	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7565	- 7585	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	25B	RRCID -> 172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 7578	- 7602
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)				WELL #:	27B	RRCID -> 180568	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 7605	- 7625	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)				WELL #:	28B	RRCID -> 184026	COMPL. DATE 02/07/2000	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7585	- 7605	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	30BH	RRCID -> 186497	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 8296	PERF. 7754	- 8296	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:	32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7938	-	11000
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:	31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	8026	-	8227
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:	39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	8139	-	9210
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:	36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7930	-	10195
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:	38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8029	-	10400
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:	40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7928	-	10700
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON						
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY GU				090870										
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C. LANDIS				209347										
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT		//CONT.//		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
				1	262916	12/04/2010	11735	10543 - 11550					
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	570 1	577 2	N	-0-				112
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	589 1	649 2	N	1				113
						1 9							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				113

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
KALE				2	137561	04/04/1991	10406	9420 - 10093					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STOKES		//CONT.//		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
				3	139386	08/31/1991	10732	9885 - 10114					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		//CONT.//		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
HINTON GAS UNIT				1	132370	08/11/1989	11917	11083 - 11338					
04	930 N	889	-0-	-41	-0-	889 3		N	-0-				-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-				-0-
06	960 N	844	-0-	-116	-0-	844 3		N	-0-				-0-
07	930 N	777	-0-	-153	-0-	777 3		N	-0-				-0-
08	992 N	320	-0-	-672	-0-	320 3		N	-0-				-0-
09	840 N	380	-0-	-460	-0-	380 3		N	-0-				-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)			//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
LEOPARD, C.L.			WELL #:	1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	11908	PERF. 9912 - 11300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3	N	-0-		-0-
05		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3	N	-0-		-0-
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-

BARTON, H. P.				WELL #:	1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140 - 11279
04		1170 N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-		-0-
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-

BLACK, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932 - 11314
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-		-0-
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		-0-
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-

KNIGHT, C. D.				WELL #:	1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112 - 11382
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-
*09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-

YOUNG, REX				WELL #:	1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340 - 11416
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3	N	-0-		-0-
05		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3	N	-0-		-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-		-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
*09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084 - 11288
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-		-0-
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-		-0-
07		992 N	958	-0-	-34	-0-	958	3	N	-0-		-0-
08		992 N	986	-0-	-6	-0-	986	3	N	-0-		-0-
*09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-		-0-

ROYALL, DANNY				WELL #:	2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8540 - 11864
04		3300 X	2580	-0-	-720	-0-	2580	3	N	-0-		-0-
05		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3	N	-0-		-0-
06		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3	N	-0-		-0-
07		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3	N	-0-		-0-
08		3131 X	1292	-0-	-1839	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
09		3030 X	2208	-0-	-822	-0-	2208	3	N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	2730	3		N	-0-	-0-
05	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3		N	-0-	-0-
06	2820	X	2617	-0-	-203	-0-	2617	3		N	-0-	-0-
07	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2657	3		N	-0-	-0-
08	2821	X	2247	-0-	-574	-0-	2247	3		N	-0-	-0-
09	2730	X	1971	-0-	-759	-0-	1971	3		N	-0-	-0-
BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398												
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3		N	-0-	-0-
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		N	-0-	-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3		N	-0-	-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3		N	-0-	-0-
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-	-0-
*09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-	-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417												
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-	-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-	-0-
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-
LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316												
04	3510	X	2587	-0-	-923	-0-	2587	3		N	-0-	-0-
05	3627	X	2988	-0-	-639	-0-	2988	3		N	-0-	-0-
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-
HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384												
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-	-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-	-0-
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-
HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453												
04	3000	N	3292	-0-	292	354	3292	3		N	-0-	-0-
05	3100	N	3089	-0-	-11	343	3089	3		N	-0-	-0-
06	3506	X	3163	-0-	-343	-0-	3163	3		N	-0-	-0-
07	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	3035	3		N	-0-	-0-
08	3038	X	1401	-0-	-1637	-0-	1401	3		N	-0-	-0-
09	2940	X	1366	-0-	-1574	-0-	1366	3		N	-0-	-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393												
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-	-0-
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3		N	-0-	-0-
06	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	3		N	-0-	-0-
07	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	3		N	-0-	-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3		N	-0-	-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	-0-

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

04	3090	X	1352	-0-	-1738	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-			-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-			-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-			-0-
08	3193	X	1564	-0-	-1629	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
*09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 234753		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324				
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-			-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-			-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-			-0-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-			-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-			-0-
*09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		7		RRCID -> 234869		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636				
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-			-0-
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	3			N	-0-			-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-			-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3		RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408				
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-			-0-
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-			-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-			-0-
07	4898	X	4866	-0-	-32	-0-	4866	3			N	-0-			-0-
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-			-0-
09	4740	X	4583	-0-	-157	-0-	4583	3			N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6		RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008			TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432				
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-			-0-
05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-			-0-
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-			-0-
07	1674	X	1598	-0-	-76	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
08	1674	X	1450	-0-	-224	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
09	1680	X	1179	-0-	-501	-0-	1179	3			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7		RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291				
04	5250	X	5007	-0-	-243	-0-	5007	3			N	-0-			-0-
05	5394	X	5176	-0-	-218	-0-	5176	3			N	-0-			-0-
06	5070	X	5017	-0-	-53	-0-	5017	3			N	-0-			-0-
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			N	-0-			-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-			-0-
09	5010	X	5005	-0-	-5	-0-	5005	3			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5		RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310				
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-			-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-			-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-			-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.10380 - 11487		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2880 X	2766	-0-	-114	-0-	2766	3	N	-0-			-0-
05		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3	N	-0-			-0-
06		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3	N	-0-			-0-
07		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3	N	-0-			-0-
08		3069 X	2177	-0-	-892	-0-	2177	3	N	-0-			-0-
*09		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF. 9914 - 11351		
04		6450 X	6217	-0-	-233	-0-	6217	3	N	-0-			-0-
05		6665 X	6294	-0-	-371	-0-	6294	3	N	-0-			-0-
06		6660 X	6358	-0-	-302	-0-	6358	3	N	-0-			-0-
07		6882 X	6352	-0-	-530	-0-	6352	3	N	-0-			-0-
08		6882 X	6261	-0-	-621	-0-	6261	3	N	-0-			-0-
09		6360 X	6342	-0-	-18	-0-	6342	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9930 - 11642		
04		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3	N	-0-			-0-
05		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	N	-0-			-0-
06		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	N	-0-			-0-
07		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3	N	-0-			-0-
08		1984 X	913	-0-	-1071	-0-	913	3	N	-0-			-0-
*09		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10074 - 11616		
04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
06		2070 N	1445	-0-	-625	-0-	1445	3	N	-0-			-0-
07		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-			-0-
08		1426 N	927	-0-	-499	-0-	927	3	N	-0-			-0-
09		1440 N	1255	-0-	-185	-0-	1255	3	N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10250 - 11697		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9960 - 11584		
04		6690 X	47	-0-	-6643	-0-	47	3	N	-0-			-0-
05		1147 X	346	-0-	-801	-0-	346	3	N	-0-			-0-
06		630 X	238	-0-	-392	-0-	238	3	N	-0-			-0-
07		155 X	81	-0-	-74	-0-	81	3	N	-0-			-0-
08		341 X	152	-0-	-189	-0-	152	3	N	-0-			-0-
09		330 X	115	-0-	-215	-0-	115	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF. 9920 - 11468		
04		3450 X	2429	-0-	-1021	-0-	2429	3	N	-0-			-0-
05		3565 X	2931	-0-	-634	-0-	2931	3	N	-0-			-0-
06		3210 X	2877	-0-	-333	-0-	2877	3	N	-0-			-0-
07		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3	N	-0-			-0-
08		2945 X	1262	-0-	-1683	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
09		2880 X	2264	-0-	-616	-0-	2264	3	N	-0-			-0-

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

04		2820 X	2426	-0-	-394	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
05		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3	N	-0-			-0-
06		2820 X	2491	-0-	-329	-0-	2491	3	N	-0-			-0-
07		2914 X	2201	-0-	-713	-0-	2201	3	N	-0-			-0-
08		2914 X	1901	-0-	-1013	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
09		2820 X	2718	-0-	-102	-0-	2718	3	N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11014 -	11680	
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 -	11498	
04		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-			-0-
05		2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2242	3	N	-0-			-0-
06		2520 N	2025	-0-	-495	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
07		2542 N	2271	-0-	-271	-0-	2271	3	N	-0-			-0-
08		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
*09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3	N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9936 -	11436	
04		4530 X	3139	-0-	-1391	-0-	3139	3	N	-0-			-0-
05		4681 X	4431	-0-	-250	-0-	4431	3	N	-0-			-0-
06		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3	N	-0-			-0-
07		4247 X	3960	-0-	-287	-0-	3960	3	N	-0-			-0-
08		4433 X	3743	-0-	-690	-0-	3743	3	N	-0-			-0-
09		4380 X	2899	-0-	-1481	-0-	2899	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10050 -	11560	
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-			-0-
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
*09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9960 -	11348	
04		2700 X	2036	-0-	-664	-0-	2036	3	N	-0-			-0-
05		2790 X	2667	-0-	-123	-0-	2667	3	N	-0-			-0-
06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3	N	-0-			-0-
07		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3	N	-0-			-0-
08		2666 N	1416	-0-	-1250	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
09		2610 N	1803	-0-	-807	-0-	1803	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF. 9925 -	11431	
04		3000 N	3276	-0-	276	668	3276	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	2967	-0-	-133	535	2967	3	N	-0-			-0-
06		3515 X	2980	-0-	-535	-0-	2980	3	N	-0-			-0-
07		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3	N	-0-			-0-
08		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3	N	-0-			-0-
*09		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3	N	-0-			-0-

 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3			N	-0-			-0-
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3			N	-0-			-0-
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3			N	-0-			-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3			N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-			-0-

 H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

04		3000 N	3118	-0-	118	221	3118 3			N	-0-			-0-
05		3327 X	3106	-0-	-221	-0-	3106 3			N	-0-			-0-
06		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 3			N	-0-			-0-
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3			N	-0-			-0-
08		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3			N	-0-			-0-
*09		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3			N	-0-			-0-

 TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 RIDDLESBERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2021

 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792
 04 STG WDRL NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021

 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)				91101 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				945936							
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 274105	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 8634	- 8868	
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	EOM BALANCE

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				91101 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON				
BRG LONE STAR LTD.				090870							
TRI-CITIES, GU #1				WELL #:	1 T	RRCID -> 015741	COMPL. DATE 06/10/1959	TOTAL DEPTH 9747	PERF. 8592	- 8672	
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-		-0-
07		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3	N	-0-		-0-
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
*09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-

GLADNEY GU				WELL #:	2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9071	- 9534	
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-		-0-
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		-0-
07		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3	N	-0-		-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		-0-

JACKSON, W. W.				WELL #:	1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 8510	- 8710	
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-		-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE UNIT				806415							
				WELL #:	1	RRCID -> 067439	COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH 11723	PERF.10220	- 10077	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)				945936							
				WELL #:	1	RRCID -> 015728	COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH 8704	PERF. 8398	- 8498	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)		WELL #: 1 L		RRCID -> 015734		COMPL. DATE 01/01/1960		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 8496 - 8721			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
*09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015735		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 9138 - 9166			
04	600 N	346	-0-	-254	-0-	346	3		N	-0-			-0-
05	620 N	354	-0-	-266	-0-	354	3		N	-0-			-0-
06	600 N	333	-0-	-267	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 034943		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8981 - 9811			
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6)		WELL #: 2		RRCID -> 034944		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 9847		PERF. 9057 - 9756			
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
05	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
07	2201 N	2104	-0-	-97	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
*09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1)		WELL #: 1 L		RRCID -> 034945		COMPL. DATE 07/10/1964		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8496 - 9817			
04	4770 X	2596	-0-	-2174	-0-	2596	3		N	-0-			-0-
05	4929 X	4654	-0-	-275	-0-	4654	3		N	-0-			-0-
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3		N	-0-			-0-
07	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3		N	-0-			-0-
08	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3		N	-0-			-0-
*09	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 035824		COMPL. DATE 01/08/1965		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A			
04	1110 N	992	-0-	-118	-0-	992	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	947	-0-	-200	-0-	947	3		N	-0-			-0-
*09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 037230		COMPL. DATE 09/05/1965		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8989 - 9760			
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
*09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A											
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-		943 3	N	-0-		-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-		913 3	N	-0-		-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881 3	N	-0-		-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920 3	N	-0-		-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010 3	N	-0-		-0-
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-		912 3	N	-0-		-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A											
04	6990 X	6133	-0-	-857	-0-		6133 3	N	-0-		-0-
05	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-		7663 3	N	-0-		-0-
06	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-		7281 3	N	-0-		-0-
07	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-		7200 3	N	-0-		-0-
08	7440 X	6356	-0-	-1084	-0-		6356 3	N	-0-		-0-
09	7200 X	7067	-0-	-133	-0-		7067 3	N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A											
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1802 3	N	-0-		-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1538 3	N	-0-		-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1680 3	N	-0-		-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		1756 3	N	-0-		-0-
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1687 3	N	-0-		-0-
*09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		1649 3	N	-0-		-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A											
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3	N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3	N	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3	N	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 3	N	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 3	N	-0-		-0-
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 3	N	-0-		-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A											
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762 3	N	-0-		-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-		768 3	N	-0-		-0-
06	750 N	694	-0-	-56	-0-		694 3	N	-0-		-0-
07	775 N	635	-0-	-140	-0-		635 3	N	-0-		-0-
08	775 N	667	-0-	-108	-0-		667 3	N	-0-		-0-
09	690 N	672	-0-	-18	-0-		672 3	N	-0-		-0-
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786											
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-		4009 3	N	-0-		-0-
05	3999 X	3953	-0-	-46	-0-		3953 3	N	-0-		-0-
06	3870 X	3852	-0-	-18	-0-		3852 3	N	-0-		-0-
07	4154 X	4016	-0-	-138	-0-		4016 3	N	-0-		-0-
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-		4162 3	N	-0-		-0-
*09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-		4054 3	N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704											
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		2135 3	N	-0-		-0-
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		2264 3	N	-0-		-0-
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		2211 3	N	-0-		-0-
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		2213 3	N	-0-		-0-
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		2342 3	N	-0-		-0-
*09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2250 3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1530 N	1333	-0-	-197	-0-	1333 3		N	-0-	-0-
05		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-	-0-
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-	-0-
07		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-	-0-
08		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548 3		N	-0-	-0-
*09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-	-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538											
04		1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1260 3		N	-0-	-0-
05		1643 N	1162	-0-	-481	-0-	1162 3		N	-0-	-0-
06		1320 N	999	-0-	-321	-0-	999 3		N	-0-	-0-
07		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251 3		N	-0-	-0-
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-	-0-
*09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629											
04		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 3		N	-0-	-0-
05		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831 3		N	-0-	-0-
06		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 3		N	-0-	-0-
07		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 3		N	-0-	-0-
08		4743 X	4593	-0-	-150	-0-	4593 3		N	-0-	-0-
09		4590 X	3716	-0-	-874	-0-	3716 3		N	-0-	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510											
04		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		N	-0-	-0-
05		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		N	-0-	-0-
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-	-0-
07		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-	-0-
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		N	-0-	-0-
*09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635											
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3		N	-0-	-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-	-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-	-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-			-0-
07	961 N	653	-0-	-308	-0-	653	3		N	-0-			-0-
08	868 N	667	-0-	-201	-0-	667	3		N	-0-			-0-
*09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634													
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3		N	-0-			-0-
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
06	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3		N	-0-			-0-
07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3		N	-0-			-0-
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3		N	-0-			-0-
*09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3		N	-0-			-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678													
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
05	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06	780 N	553	-0-	-227	-0-	553	3		N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
*09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751													
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)			AMT	AMT	AMT	

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

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816												
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		411	3		-0-
05		372 N	321	-0-	-51	-0-	-0-		321	3		-0-
06		420 N	332	-0-	-88	-0-	-0-		332	3		-0-
07		434 N	374	-0-	-60	-0-	-0-		374	3		-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-		389	3		-0-
*09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-		415	3		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585												
04		270 N	240	-0-	-30	-0-	-0-		240	3		-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		263	3		-0-
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	-0-		248	3		-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-		252	3		-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		256	3		-0-
*09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		258	3		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338												
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-		368	3		-0-
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-		366	3		-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-		361	3		-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		377	3		-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		379	3		-0-
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	-0-		357	3		-0-

TCGU1 (RIDDLERPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742												
04		2640 X	1909	-0-	-731	-0-	-0-		1909	3		-0-
05		2728 X	1603	-0-	-1125	-0-	-0-		1603	3		-0-
06		2100 X	1533	-0-	-567	-0-	-0-		1533	3		-0-
07		2170 X	1336	-0-	-834	-0-	-0-		1336	3		-0-
08		2077 X	1505	-0-	-572	-0-	-0-		1505	3		-0-
09		1920 X	1441	-0-	-479	-0-	-0-		1441	3		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618												
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-		1645	3		-0-
05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-		1660	3		-0-
06		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-		1578	3		-0-
07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-		1791	3		-0-
08		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-		1806	3		-0-
*09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-		1761	3		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM	BALANCE				
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3	N	-0-				-0-
05		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3	N	-0-				-0-
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3	N	-0-				-0-
07		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3	N	-0-				-0-
08		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3	N	-0-				-0-
*09		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	-0-				-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189														
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-				-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-				-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-				-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-				-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-				-0-
*09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-				-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771														
04		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-				-0-
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-				-0-
06		1950 N	1820	-0-	-130	-0-	1820	3	N	-0-				-0-
07		2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1999	3	N	-0-				-0-
08		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-				-0-
*09		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-				-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		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														
04		540 N	294	-0-	-246	-0-	294	3	N	-0-				-0-
05		558 N	286	-0-	-272	-0-	286	3	N	-0-				-0-
06		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-				-0-
07		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3	N	-0-				-0-
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-				-0-
*09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-				-0-

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

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												
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 3		N	-0-			-0-
05	2883 X	2711	-0-	-172	-0-	2711 3		N	-0-			-0-
06	3030 X	2529	-0-	-501	-0-	2529 3		N	-0-			-0-
07	3131 X	2279	-0-	-852	-0-	2279 3		N	-0-			-0-
08	3131 X	2359	-0-	-772	-0-	2359 3		N	-0-			-0-
09	3030 X	1993	-0-	-1037	-0-	1993 3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		N	-0-			-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3		N	-0-			-0-
08	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875 3		N	-0-			-0-
*09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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												
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 3		N	-0-			-0-
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 3		N	-0-			-0-
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 3		N	-0-			-0-
07	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 3		N	-0-			-0-
08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 3		N	-0-			-0-
*09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259												
04	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
*09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
06	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
09	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	1130 3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064												
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
*09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MALLORY, M. JR. WELL #: 2		RRCID -> 120545	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 8544 - 9300							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5)												
		WELL #: 6	RRCID -> 120571	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8429 - 9095						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4)												
		WELL #: 7 T	RRCID -> 120666	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9260 - 9661						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)												
		WELL #: 5	RRCID -> 120927	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8462 - 9147						
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-			-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1468	-0-	-361	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
09	1800 N	1573	-0-	-227	-0-	1573 3		N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)												
		WELL #: 5	RRCID -> 121062	COMPL. DATE 04/25/1986	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9387 - 9644						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5)												
		WELL #: 8	RRCID -> 121097	COMPL. DATE 04/28/1986	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8397 - 9708						
04	1140 N	843	-0-	-297	-0-	843 3		N	-0-			-0-
05	930 N	694	-0-	-236	-0-	694 3		N	-0-			-0-
06	840 N	600	-0-	-240	-0-	600 3		N	-0-			-0-
07	868 N	674	-0-	-194	-0-	674 3		N	-0-			-0-
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	672 3		N	-0-			-0-
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6)												
		WELL #: 9	RRCID -> 121296	COMPL. DATE 05/16/1986	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 8998 - 9725						
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-			-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936							
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 * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
04	1112 N	1112 -0-	-0-	-0-	1112 3	N -0-	
05	1095 N	1095 -0-	-0-	-0-	1095 3	N -0-	
06	970 N	970 -0-	-0-	-0-	970 3	N -0-	
07	1007 N	1007 -0-	-0-	-0-	1007 3	N -0-	
08	329 N	329 -0-	-0-	-0-	329 3	N -0-	
*09	493 N	493 -0-	-0-	-0-	493 3	N -0-	

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730							
04	1655 N	1655 -0-	-0-	-0-	1655 3	N -0-	
05	1700 N	1700 -0-	-0-	-0-	1700 3	N -0-	
06	1624 N	1624 -0-	-0-	-0-	1624 3	N -0-	
07	1682 N	1682 -0-	-0-	-0-	1682 3	N -0-	
08	1654 N	1654 -0-	-0-	-0-	1654 3	N -0-	
*09	1669 N	1669 -0-	-0-	-0-	1669 3	N -0-	

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068							
04	1920 N	1732 -0-	-188	-0-	1732 3	N -0-	
05	2046 N	1861 -0-	-185	-0-	1861 3	N -0-	
06	1924 N	1924 -0-	-0-	-0-	1924 3	N -0-	
07	2028 N	2028 -0-	-0-	-0-	2028 3	N -0-	
08	2086 N	2086 -0-	-0-	-0-	2086 3	N -0-	
*09	2466 N	2466 -0-	-0-	-0-	2466 3	N -0-	

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011							
04	1230 N	1121 -0-	-109	-0-	1121 3	N -0-	
05	1271 N	895 -0-	-376	-0-	895 3	N -0-	
06	1119 N	1119 -0-	-0-	-0-	1119 3	N -0-	
07	1417 N	1417 -0-	-0-	-0-	1417 3	N -0-	
08	1430 N	1430 -0-	-0-	-0-	1430 3	N -0-	
*09	1321 N	1321 -0-	-0-	-0-	1321 3	N -0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936								
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8531 -	9848
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		
04		450 N	303 -0- -147 -0- 303 3	N	-0-	-0-		
05		496 N	317 -0- -179 -0- 317 3	N	-0-	-0-		
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-		

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8560 -	8570
04		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-	-0-		

TCGU6 (HINTON -3)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8690 -	9662
04		1530 N	1160 -0- -370 -0- 1160 3	N	-0-	-0-		
05		1395 N	800 -0- -595 -0- 800 3	N	-0-	-0-		
06		990 N	883 -0- -107 -0- 883 3	N	-0-	-0-		
07		1209 N	1102 -0- -107 -0- 1102 3	N	-0-	-0-		
08		1277 N	1277 -0- -0- -0- 1277 3	N	-0-	-0-		
*09		1008 N	1008 -0- -0- -0- 1008 3	N	-0-	-0-		

ROYALL, DANNY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8488 -	8843
04		1186 N	1186 -0- -0- -0- 1186 3	N	-0-	-0-		
05		1809 N	1809 -0- -0- -0- 1809 3	N	-0-	-0-		
06		1295 N	1295 -0- -0- -0- 1295 3	N	-0-	-0-		
07		1317 N	1317 -0- -0- -0- 1317 3	N	-0-	-0-		
08		1488 N	1281 -0- -207 -0- 1281 3	N	-0-	-0-		
*09		1552 N	1552 -0- -0- -0- 1552 3	N	-0-	-0-		

TCGU10 (MCGEE, BEN-7)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8669 -	9931
04		2844 N	2844 -0- -0- -0- 2844 3	N	-0-	-0-		
05		2610 N	2610 -0- -0- -0- 2610 3	N	-0-	-0-		
06		2611 N	2611 -0- -0- -0- 2611 3	N	-0-	-0-		
07		2744 N	2744 -0- -0- -0- 2744 3	N	-0-	-0-		
08		2827 N	2827 -0- -0- -0- 2827 3	N	-0-	-0-		
*09		2556 N	2556 -0- -0- -0- 2556 3	N	-0-	-0-		

ROYALL, DANNY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8540 -	9234
04		SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT	-0-	-0-		
05		SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT	-0-	-0-		
06		SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT	-0-	-0-		
07		SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT	-0-	-0-		
08		SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT	-0-	-0-		
09		SWR 10	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT	-0-	-0-		

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8325 -	9823
04		5790 X	5790 -0- -0- -0- 5790 3	N	-0-	-0-		
05		6129 X	6129 -0- -0- -0- 6129 3	N	-0-	-0-		
06		5869 X	5869 -0- -0- -0- 5869 3	N	-0-	-0-		
07		5627 X	5627 -0- -0- -0- 5627 3	N	-0-	-0-		
08		6203 X	6203 -0- -0- -0- 6203 3	N	-0-	-0-		
*09		6188 X	6188 -0- -0- -0- 6188 3	N	-0-	-0-		

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	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

04		3240 X	2502	-0-	-738	-0-	2502 3		N	-0-		-0-
05		2015 X	1421	-0-	-594	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
06		1920 X	1208	-0-	-712	-0-	1208 3		N	-0-		-0-
07		2573 X	990	-0-	-1583	-0-	990 3		N	-0-		-0-
08		2573 X	1145	-0-	-1428	-0-	1145 3		N	-0-		-0-
09		2490 X	1312	-0-	-1178	-0-	1312 3		N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817												
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-		-0-
05		186 N	121	-0-	-65	-0-	121 3		N	-0-		-0-
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3		N	-0-		-0-
07		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-		-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
*09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152												
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-		-0-

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												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)			91237 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
CINRON ENERGY, LLC			153512													
LINDER			WELL #: 1			RRCID -> 186462			COMPL. DATE 12/14/2001			TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57

LINDER			WELL #: 2			RRCID -> 188787			COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINDER			WELL #: 3			RRCID -> 188985			COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC			657295			ZOLLER HEIRS			WELL #: 1			RRCID -> 216865			COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

WEATHERS EXPLORATION, INC.			902850			TEXAS POWER & LIGHT COMPANY			WELL #: 1			RRCID -> 108812			COMPL. DATE 01/11/1984			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947		
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	Y	4	4	1		-0-				
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				-0-				
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-				-0-				
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	116	2	3	9	Y	3	3	1		-0-				
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-				-0-				
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				

SPI-SWD			WELL #: 1			RRCID -> 177753			COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

TEXAS POWER & LIGHT CO.				WELL #:	2	RRCID ->	179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8223 - 8232
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	129 2		4 9		Y	4 4 1	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2				Y	-0-	-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2				Y	-0-	-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	102 2		3 9		Y	3 1	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2				Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF. 7818 - 8306
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2				Y	-0-	-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2				Y	-0-	-0-
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2				Y	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 2		1 9		Y	1 1	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2				Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:	4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8242 - 8328
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	13 2				Y	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2				Y	-0-	-0-
06	210 N	100	-0-	-110	-0-	100 2				Y	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122 2		3 9		Y	3 1	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2				Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 8274 - 8330
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:	6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224 - 8273
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.				WELL #:	5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8213 - 8379
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	167 2		6 9		Y	5 5 1	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2				Y	-0-	-0-
06	300 N	147	-0-	-153	-0-	147 2				Y	-0-	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	243 2		8 9		Y	7 7 1	-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2				Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) WEATHERS EXPLORATION, INC. ARNOLD		//CONT.// //CONT.//	91237 500 902850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON					
		WELL #:	3	RRCID -> 187687	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978	-	8375	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SHUT IN NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:	4	RRCID -> 188569	COMPL. DATE 04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8655	-	8819	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	422 2	14 9	Y	13	13 1	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TXU-AIRHEART		WELL #:	1	RRCID -> 188998	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779	-	7939	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARNOLD		WELL #:	4	RRCID -> 190914	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769	-	8135	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	24 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:	8	RRCID -> 192975	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734	-	8373	
04	900 N	699	-0-	-201	-0-	676 2	23 9	Y	21	21 1	-0-
05	806 N	571	-0-	-235	-0-	571 2		Y	-0-		-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-		-0-
07	713 N	230	-0-	-483	-0-	222 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:	9	RRCID -> 199012	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718	-	8287	
04	1068 N	749	-0-	-319	-0-	724 2	25 9	Y	23	23 1	-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-		-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	-0-		-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1086 2	34 9	Y	31	31 1	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:	10	RRCID -> 204344	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326	-	8480	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	75 X	75	-0-	-0-	-0-	72 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	28 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

04	444 X	444	-0-	-0-	-0-	430 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
05	403 N	249	-0-	-154	-0-	249 2		Y	-0-			-0-
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
07	465 N	101	-0-	-364	-0-	99 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

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

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

04	930 N	648	-0-	-282	-0-	627 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-			-0-
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	5 1		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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

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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24	RRCID -> 207359	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2446	- 2488		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/05/2021											

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
BROWNING, L.P.		WELL #:		1		RRCID ->		188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)		93196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947													
VANDERBEEK, J. W.		WELL #:		1		RRCID ->		180707		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
HAYNIE UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123			
04	570 N	170	-0-	-400	-0-	3	1	167	2	N	-0-				-0-
05	341 N	87	-0-	-254	-0-	4	1	83	2	N	-0-				-0-
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	8	1	159	2	N	-0-				-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	2	N	-0-				-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
09	180 N	71	-0-	-109	-0-	4	1	67	2	N	-0-				-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)		93196 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON						
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947													
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		170942		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDERBEEK		WELL #:		2		RRCID ->		246645		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)		93868 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
FROST		WELL #: 2		RRCID -> 162561		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-		-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-		-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-		-0-
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-		-0-
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-		-0-
*09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-		-0-

WESSON (SMACKOVER)		96484 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365									
HOLLAND-BROWNING		WELL #: 1		RRCID -> 131905		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLOVER		93868 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		834365									
		WELL #: 1		RRCID -> 133889		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMS		98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		263701									
		WELL #: 1		RRCID -> 136999		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)		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				
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	304	1	2393	2	N	-0-	220
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	298	1	2435	2	N	-0-	74
06	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	286	1	1904	2	N	21	95
07	2790 X	1489	-0-	-1301	-0-	292	1	1187	2	N	9	104
08	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	332	1	2460	2	N	15	119
*09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	316	1	2434	2	N	30	149

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300			NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
MUMBERSON ET AL			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1300 N	1300 -0-	-0-	-0-	146 1	1154 2	N	-0-			219		
05	1549 N	1549 -0-	-0-	-0-	167 1	1368 2	N	13	143 1		89		
06	1151 N	1151 -0-	-0-	-0-	149 1	993 2	N	8			97		
07	1333 N	575 -0-	-758	-0-	113 1	460 2	N	2			99		
08	1550 N	1143 -0-	-407	-0-	133 1	990 2	N	18			117		
*09	1198 N	1198 -0-	-0-	-0-	134 1	1036 2	N	25			142		

HRB OPERATING COMPANY, INC.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
HILL, F. S. TRUSTEE			407764	1	105232	04/20/1983	11200	PERF.10809	- 10843				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35		
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		

MINZE, EARL			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
			1	113471	10/08/1984	11100	PERF.10852	- 10860					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44		
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		

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
HEATH			495689	1	139694	09/28/1991	11500	PERF.11036	- 11043				
04	3000 N	3179 -0-	179	179	3129 2	50 9	N	45			117		
05	3100 N	3165 -0-	65	244	3132 2	33 9	N	30			147		
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		

HOWELL-ANDERSON			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
			1	141212	03/03/1992	11500	PERF.11172	- 11187					
04	1227 N	1227 -0-	-0-	-0-	1185 2	42 9	N	38			101		
05	1020 N	1020 -0-	-0-	-0-	998 2	22 9	N	20			121		
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		

SIMPSON			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
			1	218660	11/20/2005	11416	PERF.11064	- 11101					
04	294 N	294 -0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			51		
05	282 N	282 -0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			51		
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	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			51		

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TGNR GULF COAST LLC 850992
 FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4620 X	4551	-0-	-69	-0-	4504 2	47 9	N	43			150
05		4681 X	4607	-0-	-74	-0-	4563 2	44 9	N	40			190
06		4500 X	4362	-0-	-138	-0-	4293 2	69 9	N	63	191 1		62
07		4712 X	4386	-0-	-326	-0-	4336 2	50 9	N	45			107
08		4712 X	4608	-0-	-104	-0-	4547 2	61 9	N	55			162
09		4560 X	4252	-0-	-308	-0-	4180 2	72 9	N	65			227

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
*09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-

(GWN415)

11/11/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS