
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00010 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
STUDDARD-STEWARD		WELL #:	2W	RRCID ->	230659	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4566 - 4572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634										
BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	262437	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	19464	PERF.	18884 - 19272	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
SWANK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8433	- 8438				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SWANK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 4514	- 5300				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PALMER PETROLEUM INC.				636222	RRCID -> 282967	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 11002	- 11017				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295	RRCID -> 187842	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	12240	PERF. N/A					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC				690790	RRCID -> 232159	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	14349	PERF. N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444	RRCID -> 185586	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	15320	PERF. N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444										
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200076	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	15701 - 16000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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

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

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

AGUILA VADO (EAGLEFORD)		00870 500			ASSOCIATED		49B							
BBX OPERATING, L.L.C.		058908												
RIDE LONESOME		WELL #:		1H	RRCID ->	284862	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	12184 - 17056		
03	3100 #	3040	-0-	-60	-0-	2591	3	449	9	N	408	730	1	292
04	3000 #	2532	-0-	-468	-0-	2262	3	270	9	N	245	197	1	339
05	2852 #	2541	-0-	-311	-0-	2530	3	11	9	N	10		1	349
06	2970 #	2392	-0-	-578	-0-	2210	3	182	9	N	165	192	1	322
07	3069 #	1957	-0-	-1112	-0-	1670	3	287	9	N	261	383	1	200
08	3038 #	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			200

AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1619 R	1619	-0-	-0-	-0-	978	2	12	4	N	572	555	1	94
04	1560 #	650	-0-	-910	-0-	629	9	5	1	N	356	362	1	88
05	1674 #	588	-0-	-1086	-0-	392	9	3	1	N	411	380	1	119
06	1620 #	1169	-0-	-451	-0-	452	9	14	1	N	497	529	1	86
07	1674 #	1132	-0-	-542	-0-	547	9	16	1	N	495	382	1	199
08	1612 #	1276	-0-	-336	-0-	545	9	20	1	N	490	549	1	140
						539	9							

MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511														
03	2945 #	2078	-0-	-867	-0-	1495	2	11	4	N	520	561	1	124
04	2550 #	2308	-0-	-242	-0-	572	9	64	1	N	590	551	1	163
05	2635 #	2524	-0-	-111	-0-	649	9	68	1	N	539	554	1	148
06	2550 #	1975	-0-	-575	-0-	593	9	65	1	N	451	376	1	223
07	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	496	9	68	1	N	488	548	1	163
08	2511 #	2209	-0-	-302	-0-	537	9	65	1	N	500	548	1	115
						550	9							

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														
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
06	660 N	378	-0-	-282	-0-	378	2			N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
08	0 N	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)		//CONT.//	00970 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE					
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		564710									
AKER GAS INJECTION		WELL #:	1	RRCID ->	262540	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3905 - 4184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")			01030 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON					
HYDROGEO, L.L.C.			421240								
AFGRD UNIT		WELL #:	50	RRCID ->	235985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9642 - 9679
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)			01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.			090870								
SADLER, ANN WARD		WELL #:	2	RRCID ->	130952	COMPL. DATE	05/28/1987	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9423 - 9440
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023											

SADLER, ANN WARD		WELL #:	1	RRCID ->	201246	COMPL. DATE	10/31/1986	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9517 - 9809
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023											

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

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	140154	COMPL. DATE	01/23/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9069 - 9074
03	527 #	439	-0-	-88	-0-	63	1	376	2	N	-0-
04	510 #	389	-0-	-121	-0-	68	1	321	2	N	-0-
05	527 #	389	-0-	-138	-0-	95	1	294	2	N	-0-
06	510 #	437	-0-	-73	-0-	109	1	328	2	N	-0-
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	109	1	356	2	N	-0-
08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	84	1	376	2	N	-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//											01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.//											430368				
LARGENT HEIRS NO. 1											WELL #: 1	RRCID -> 282525	COMPL. DATE 10/31/2016	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10007 - 10066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT		
													BALANCE		
03	217 #	185	-0-	-32	-0-	26	1	159	2	N	-0-		34		
04	210 #	140	-0-	-70	-0-	24	1	116	2	N	-0-		34		
05	186 #	76	-0-	-110	-0-	19	1	57	2	N	-0-		34		
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		34		
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		34		
08	186 #	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	N	-0-		34		

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.											581513				
TURNER-ROUGHTON											WELL #: 1	RRCID -> 135820	COMPL. DATE 08/11/1990	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8776 - 8782
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50		
PLUGGED AND ABANDONED											01/06/1999				

ALLEN LOCKLIN (NACATCOH)											01678 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIMESTONE	
PHILLIPS, JACK L. CO.											663109				
SPURLOCK											WELL #: 1	RRCID -> 285443	COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL DEPTH 5587	PERF. 673 - 683
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER)											01750 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.											209347				
BAIN, R. A.											WELL #: 1	RRCID -> 190782	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 11073	PERF.10815 - 10912
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)											01750 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO	
OLD UNION OPERATING COMPANY											621149				
KENNEDY-SHEPPARD											WELL #: 1	RRCID -> 113280	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 3562 - 3569
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-		-0-		
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-		-0-		
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		-0-		
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-		-0-		
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-		-0-		

MASSEY											WELL #: 1	RRCID -> 116357	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3586 - 3693
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		-0-		
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-		-0-		
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-		-0-		
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-		-0-		
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-		-0-		

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO											
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149											
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2	N	-0-		-0-
06	420 N	243	-0-	-177	-0-	243	2	N	-0-		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-

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

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572											
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632											
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		80
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		80
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		80
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		80
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		80
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2	N	-0-		80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON											
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC 100285											
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462											
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200											
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ATHENS, N. (JAMES 9000)		04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON					
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8945 - 8959	
WILLIAMS													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

1984 OPERATING COMPANY L.L.C.		953521		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON					
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 9010 - 9018			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

AUTREY (TRAVIS PEAK)		04488 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON					
PALMER PETROLEUM INC.		636222		WELL #: 1		RRCID -> 282049		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11002 - 11290	
HIGHTOWER													
03	3100 N	1040	-0-	-2060		736	541 1	407 2	N	84	162 1		109
							92						
04	1367 N	631	-0-	-736		-0-	493 2	138 9	N	125			234
05	1085 N	1002	-0-	-83		-0-	848 2	154 9	N	140			374
06	1020 N	839	-0-	-181		-0-	705 2	134 9	N	122	182 1		314
07	785 N	785	-0-	-0-		-0-	655 2	130 9	N	118	176 1		256
08	992 N	482	-0-	-510		-0-	398 2	84 9	N	76			332

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555		WELL #: 1		RRCID -> 287759		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 17082		PERF.16660 - 16951	
GOLF LAKE													
03	10571 X	1826	-0-	-8745		-0-	1826 2		N	-0-			-0-
04	10230 X	776	-0-	-9454		-0-	776 2		N	-0-			-0-
05	10571 X	1087	-0-	-9484		-0-	1087 2		N	-0-			-0-
06	7980 X	1118	-0-	-6862		-0-	1118 2		N	-0-			-0-
07	1829 X	717	-0-	-1112		-0-	717 2		N	-0-			-0-
08	1829 X	715	-0-	-1114		-0-	715 2		N	-0-			-0-

CURRIE				WELL #: 1		RRCID -> 288125		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 17002		PERF.16130 - 16874	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	4126 X	4126	-0-	-0-		-0-	4126 2		N	-0-			-0-
05	15207 X	15207	-0-	-0-		-0-	15207 2		N	-0-			-0-
06	11882 X	11882	-0-	-0-		-0-	11882 2		N	-0-			-0-
07	6604 X	6604	-0-	-0-		-0-	6604 2		N	-0-			-0-
08	10934 X	10934	-0-	-0-		-0-	10934 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
RIVER RANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293853										COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	17547	PERF.	16855 - 23276		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	SHUT IN	154111	-0-	154111	-0-	154111	2			N	-0-				-0-		
02	SHUT IN	286536	-0-	286536	-0-	286536	2			N	-0-				-0-		
03	SHUT IN	864841	-0-	864841	-0-	864841	2			N	-0-				-0-		
04	SHUT IN	855394	-0-	855394	-0-	855394	2			N	-0-				-0-		
05	963480 X	756653	-0-	-206827	-0-	756653	2			N	-0-				-0-		
06	932400 X	628838	-0-	-303562	-0-	628838	2			N	-0-				-0-		
07	963480 X	682666	-0-	-280814	-0-	682666	2			N	-0-				-0-		
08	963480 X	656794	-0-	-306686	-0-	656794	2			N	-0-				-0-		

KODA WELL #: 1H RRCID -> 294281										COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL DEPTH	16713	PERF.	N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

CURRIE WELL #: 2HB RRCID -> 294532										COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL DEPTH	15624	PERF.	15470 - 22031		
03	1142350 X	416313	-0-	-726037	-0-	416313	2			N	-0-				-0-		
04	1105500 X	352460	-0-	-753040	-0-	352460	2			N	-0-				-0-		
05	1142350 X	450890	-0-	-691460	-0-	450890	2			N	-0-				-0-		
06	451675 X	451675	-0-	-0-	-0-	451675	2	3	9	N	3	3	8		-0-		
07	557628 X	549138	-0-	-8490	-0-	549138	2			N	-0-				-0-		
08	557683 X	557683	-0-	-0-	-0-	557683	2			N	-0-				-0-		

TOPSY WELL #: 2HB RRCID -> 295435										COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	15810	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

TOPSY WELL #: 1HB RRCID -> 295744										COMPL. DATE	06/10/2023	TOTAL DEPTH	15748	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

CARR RESOURCES, INC. 135180																	
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1										RRCID ->	192639	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15742 - 16915
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
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 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-		

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																	
MARTIN, K. WELL #: 1										RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14940 - 15508
03	1116 X	631	-0-	-485	-0-	631	2			N	-0-				-0-		
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				-0-		
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-				-0-		
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-				-0-		
07	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-				-0-		
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-				-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	2280	-0-	-820	4364	2280	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1364					N	-0-			-0-
05	2874 N	1510	-0-	-1364	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
06	2220 N	1305	-0-	-915	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527														
03	8587 X	8248	-0-	-339	-0-	8247	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-			-0-
05	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-			-0-
06	7980 X	7387	-0-	-593	-0-	7387	2			N	-0-			-0-
07	8246 X	7334	-0-	-912	-0-	7334	2			N	-0-			-0-
08	8246 X	7266	-0-	-980	-0-	7266	2			N	-0-			-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234														
03	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8420	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			-0-
05	6634 X	6436	-0-	-198	-0-	6436	2			N	-0-			-0-
06	6420 X	6340	-0-	-80	-0-	6340	2			N	-0-			-0-
07	6634 X	6596	-0-	-38	-0-	6596	2			N	-0-			-0-
08	6634 X	5870	-0-	-764	-0-	5870	2			N	-0-			-0-

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276														
03	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-			-0-
04	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-			-0-
05	10137 X	10001	-0-	-136	-0-	10001	2			N	-0-			-0-
06	10170 X	9461	-0-	-709	-0-	9461	2			N	-0-			-0-
07	10509 X	8549	-0-	-1960	-0-	8549	2			N	-0-			-0-
08	10509 X	9320	-0-	-1189	-0-	9320	2			N	-0-			-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801														
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940														
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-			-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
06	3150 X	2781	-0-	-369	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
07	3255 X	3152	-0-	-103	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
08	3255 X	2938	-0-	-317	-0-	2938	2			N	-0-			-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075														
03	30473 X	28684	-0-	-1789	-0-	28684	2			N	-0-			-0-
04	32310 X	-0-	-0-	-32310	-0-					N	-0-			-0-
05	33387 X	29254	-0-	-4133	-0-	29254	2			N	-0-			-0-
06	32310 X	29023	-0-	-3287	-0-	29023	2			N	-0-			-0-
07	28675 X	28559	-0-	-116	-0-	28559	2			N	-0-			-0-
08	30542 X	30542	-0-	-0-	-0-	30542	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
MCCULLOUGH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	251352	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	16750	PERF.14671 - 15737
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 07/18/2023											

CAZEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257880	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15448 - 16700
03	15728 X	15728	-0-	-0-	-0-	15727	2	1 9	N	1	1 8
04	17430 X	-0-	-0-	-17430	-0-				N	-0-	-0-
05	18011 X	8097	-0-	-9914	-0-	8097	2		N	-0-	-0-
06	17430 X	5304	-0-	-12126	-0-	5304	2		N	-0-	-0-
07	15717 X	11767	-0-	-3950	-0-	11767	2		N	-0-	-0-
08	15717 X	14971	-0-	-746	-0-	14971	2		N	-0-	-0-

EMBRA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259002	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15713 - 16525
03	62806 X	61861	-0-	-945	-0-	61859	2	2 9	N	2	2 8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	60869 X	60869	-0-	-0-	-0-	60869	2		N	-0-	-0-
06	58945 X	58945	-0-	-0-	-0-	58945	2		N	-0-	-0-
07	53160 X	53160	-0-	-0-	-0-	53160	2		N	-0-	-0-
08	56853 X	56853	-0-	-0-	-0-	56853	2		N	-0-	-0-

HOYT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260580	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15593 - 17435
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	-0-
05	589 N	270	-0-	-319	-0-	270	2		N	-0-	-0-
06	600 N	206	-0-	-394	-0-	206	2		N	-0-	-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-	-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-	-0-

CAZEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260726	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16072 - 16446
03	62 X	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-	-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
05	93 X	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-	-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-

JAMES MCDONALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265618	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	17550	PERF.16043 - 17178
03	207446 X	207446	-0-	-0-	-0-	207438	2	8 9	N	7	7 8
04	147660 X	-0-	-0-	-147660	-0-				N	-0-	-0-
05	212350 X	187059	-0-	-25291	-0-	2803	1	184256	2	N	-0-
06	205500 X	180223	-0-	-25277	-0-	1288	1	178935	2	N	-0-
07	212350 X	173265	-0-	-39085	-0-	173265	2		N	-0-	-0-
08	207452 X	136674	-0-	-70778	-0-	136674	2		N	-0-	-0-

VIOLA SIMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265633	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	16562	PERF.14946 - 16634
03	5952 X	2373	-0-	-3579	-0-	2373	2		N	-0-	-0-
04	5760 X	1795	-0-	-3965	-0-	1795	2		N	-0-	-0-
05	5952 X	2757	-0-	-3195	-0-	2757	2		N	-0-	-0-
06	5550 X	3178	-0-	-2372	-0-	3178	2		N	-0-	-0-
07	3906 X	2988	-0-	-918	-0-	2988	2		N	-0-	-0-
08	2759 X	2511	-0-	-248	-0-	2511	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		35743 X	28000	-0-	-7743	-0-	28000	2	N	-0-			-0-
04		34860 X	-0-	-0-	-34860	-0-			N	-0-			-0-
05		36239 X	35239	-0-	-1000	-0-	35239	2	N	-0-			-0-
06		35070 X	10050	-0-	-25020	-0-	10050	2	N	-0-			-0-
07		36239 X	29629	-0-	-6610	-0-	29629	2	N	-0-			-0-
08		35247 X	19264	-0-	-15983	-0-	19264	2	N	-0-			-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966													
03		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8505	2	4 9	N	4	4 8	-0-
04		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	-0-			-0-
05		5301 X	4534	-0-	-767	-0-	4534	2	N	-0-			-0-
06		5130 X	3660	-0-	-1470	-0-	3660	2	N	-0-			-0-
07		5301 X	2866	-0-	-2435	-0-	2866	2	N	-0-			-0-
08		5301 X	2753	-0-	-2548	-0-	2753	2	N	-0-			-0-

CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604													
03		897667 X	474220	-0-	-423447	-0-	474212	2	8 9	N	7	7 8	-0-
04		868710 X	-0-	-0-	-868710	-0-			N	-0-			-0-
05		897667 X	672495	-0-	-225172	-0-	672495	2	N	-0-			-0-
06		879398 X	879398	-0-	-0-	-0-	879398	2	N	-0-			-0-
07		851295 X	851295	-0-	-0-	-0-	851295	2	N	-0-			-0-
08		769162 X	769162	-0-	-0-	-0-	769162	2	N	-0-			-0-

CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023													
03		654348 X	544360	-0-	-109988	-0-	15233	1	529103 2	N	22	22 8	-0-
04		633240 X	-0-	-0-	-633240	-0-			N	-0-			-0-
05		654348 X	529429	-0-	-124919	-0-	529429	2	N	-0-			-0-
06		633240 X	566888	-0-	-66352	-0-	566888	2	N	-0-			-0-
07		544360 X	195367	-0-	-348993	-0-	195367	2	N	-0-			-0-
08		549328 X	549328	-0-	-0-	-0-	549328	2	N	-0-			-0-

MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A													
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03		0	248729	-0-	248729	248729	248729	2	N	-0-				-0-
04	DELQ PR		1025533	-0-	1025533	1274262	1025533	2	N	-0-				-0-
05	2138312 X		864050	-0-	-1274262	-0-	864050	2	N	-0-				-0-
06	1086150 X		946394	-0-	-139756	-0-	946394	2	N	-0-				-0-
07	1122355 X		216178	-0-	-906177	-0-	216178	2	N	-0-				-0-
08	1122355 X		827634	-0-	-294721	-0-	827634	2	N	-0-				-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699														
03	979 N		509	-0-	-470	-0-	32	1	Y	3				8
04	742 N		742	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	2	6	1		4
05	1118 N		1118	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	1				5
06	835 N		835	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-				5
07	775 N		367	-0-	-408	-0-	21	1	Y	-0-				5
08	1116 N		329	-0-	-787	-0-	18	1	Y	-0-				5

DUNCAN, J. J. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712														
03	3100 N		1653	-0-	-1447	4089	106	1	Y	2				6
04	3000 N		1038	-0-	-1962	2127	73	1	Y	3	5	1		4
05	3100 N		2153	-0-	-947	1180	126	1	Y	1				5
06	3000 N		1860	-0-	-1140	40	114	1	Y	-0-				5
07	1728 N		1688	-0-	-40	-0-	98	1	Y	1				6
08	2139 N		1940	-0-	-199	-0-	105	1	Y	-0-				6

ALEXANDER, K. V.														
WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356														
03	434 N		400	-0-	-34	-0-	26	1	Y	-0-				1
04	360 N		340	-0-	-20	-0-	24	1	Y	-0-				1
05	418 N		418	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-				1
06	415 N		415	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-				1
07	424 N		424	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-				1
08	436 N		436	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-				1

RAMBO, C. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186														
03	856 N		579	-0-	-277	-0-	37	1	Y	-0-				-0-
04	702 N		702	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-				-0-
05	723 N		723	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-				-0-
06	720 N		720	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-				-0-
07	732 N		732	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-				-0-
08	749 N		749	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-				-0-

MILLER-MARTIN														
WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
WHALEY, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	102840	COMPL. DATE	09/05/1982	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11055 - 11354		
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FRIER, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	106293	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	13029	PERF.	11316 - 11380		
03		3100 N	911	-0-	-2189	48	58 1	850 2	Y	3		4		
04		990 N	686	-0-	-304	-0-	48 1	636 2	Y	2	3 1	3		
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	63 1	1014 2	Y	-0-		3		
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	63 1	958 2	Y	-0-		3		
07		713 N	695	-0-	-18	-0-	40 1	654 2	Y	1		4		
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	61 1	1065 2	Y	1		5		

LEAMON, NESTER L.		WELL #:		1	RRCID ->	109260	COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	11772	PERF.	11584 - 11649		
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		1		
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	1 1	-0-		
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-		-0-		
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-		-0-		
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-		-0-		
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	-0-		-0-		

LOREANT, CLIFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	111317	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	11436 - 11492		
03		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	276 1	4021 2	Y	-0-		3		
04		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	157 1	2077 2	Y	-0-	2 1	1		
05		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	163 1	2634 2	Y	-0-		1		
06		1650 X	797	-0-	-853	-0-	49 1	748 2	Y	-0-		1		
07		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	502 1	8167 2	Y	-0-		1		
08		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	426 1	7440 2	Y	-0-		1		

WHALEY, T. W. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	116630	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12812 - 12902		
03		T. A.	3390	-0-	3390	15971	217 1	3169 2	Y	4		11		
04		T. A.	4619	-0-	4619	20590	323 1	4290 2	Y	5	9 1	7		
05		25743 X	5153	-0-	-20590	-0-	301 1	4851 2	Y	1		8		
06		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	244 1	3742 2	Y	-0-		8		
07		4836 X	4553	-0-	-283	-0-	264 1	4288 2	Y	1		9		
08		5146 X	4434	-0-	-712	-0-	240 1	4193 2	Y	1		10		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2122 N	746	-0-	-1376	-0-	48	1	698	2	Y	-0-			-0-
04		810 N	508	-0-	-302	-0-	36	1	472	2	Y	-0-			-0-
05		775 N	743	-0-	-32	-0-	43	1	693	2	Y	6			6
							7	9							
06		720 N	655	-0-	-65	-0-	40	1	608	2	Y	6			12
							7	9							
07		527 N	480	-0-	-47	-0-	28	1	452	2	Y	-0-			12
08		744 N	403	-0-	-341	-0-	22	1	381	2	Y	-0-			12

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464															
03		2263 X	468	-0-	-1795	-0-	30	1	437	2	Y	1			8
							1	9							
04		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	130	1	1723	2	Y	3	6 1		5
							3	9							
05		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	122	1	1968	2	Y	-0-			5
06		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	118	1	1800	2	Y	-0-			5
07		1922 X	1799	-0-	-123	-0-	104	1	1694	2	Y	1			6
							1	9							
08		2077 X	1459	-0-	-618	-0-	79	1	1379	2	Y	1			7
							1	9							

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036															
03		248 N	215	-0-	-33	-0-	32	1	183	2	Y	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	43	1	173	2	Y	-0-			-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	195	2	Y	-0-			-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	2	Y	-0-			-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	43	1	193	2	Y	-0-			-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776															
03		3100 N	1216	-0-	-1884	2008	78	1	1135	2	Y	3			8
							3	9							
04		3000 N	1058	-0-	-1942	66	74	1	981	2	Y	3	6 1		5
							3	9							
05		1240 N	777	-0-	-463	-0-	45	1	732	2	Y	-0-			5
06		1170 N	927	-0-	-243	-0-	57	1	870	2	Y	-0-			5
07		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	84	1	1369	2	Y	-0-			5
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	1			6
							1	9							

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654															
03		3131 X	784	-0-	-2347	-0-	50	1	731	2	Y	3			6
							3	9							
04		3030 X	1543	-0-	-1487	-0-	108	1	1432	2	Y	3	5 1		4
							3	9							
05		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	94	1	1515	2	Y	-0-			4
06		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	105	1	1609	2	Y	-0-			4
07		1581 X	1109	-0-	-472	-0-	64	1	1044	2	Y	1			5
							1	9							
08		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	Y	-0-			5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O												
03	3100 N	3101	-0-	1	6212	3101	2			Y	-0-	-0-
04	3000 N	2542	-0-	-458	5754	2542	2			Y	-0-	-0-
05	3100 N	2517	-0-	-583	5171	2517	2			Y	-0-	-0-
06	3000 N	2278	-0-	-722	4449	2278	2			Y	-0-	-0-
07	3100 N	2343	-0-	-757	3692	2343	2			Y	-0-	-0-
08	5934 X	2242	-0-	-3692	-0-	2242	2			Y	-0-	-0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493												
03	4123 X	3315	-0-	-808	-0-	213	1	3099	2	Y	3	13
04	3810 X	3138	-0-	-672	-0-	220	1	2916	2	Y	2	6
05	3658 X	3586	-0-	-72	-0-	209	1	3376	2	Y	1	7
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	245	1	3745	2	Y	-0-	7
07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	226	1	3672	2	Y	1	8
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	215	1	3752	2	Y	-0-	8

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924												
03	854 N	573	-0-	-281	-0-	37	1	536	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	39	1	522	2	Y	-0-	-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-	-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-	-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	-0-	-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	35	1	604	2	Y	-0-	-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568												
03	3100 X	1186	-0-	-1914	-0-	89	1	1097	2	Y	-0-	-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	84	1	1088	2	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	83	1	1040	2	Y	-0-	-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	84	1	1034	2	Y	-0-	-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	98	1	1230	2	Y	-0-	-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626												
03	833 N	596	-0-	-237	-0-	596	2			Y	-0-	-0-
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-	-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-	-0-
06	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-	-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-	-0-
08	682 N	443	-0-	-239	-0-	443	2			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
FRIER, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187322	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11269 - 11454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 X	2110	-0-	-215	-0-	135	1	1973	2	Y	2		9
04	2310 X	1460	-0-	-850	-0-	102	1	1356	2	Y	2	6 1	5
05	2387 X	2079	-0-	-308	-0-	121	1	1957	2	Y	1		6
06	2310 X	2102	-0-	-208	-0-	129	1	1973	2	Y	-0-		6
07	2201 X	1261	-0-	-940	-0-	73	1	1187	2	Y	1		7
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	176	1	3081	2	Y	-0-		7

WHALEY, T. W., JR.				WELL #:	1	RRCID ->	187323	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10762 - 12756
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		2
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-	1 1	1
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		1
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-		1
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	-0-		1
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-		1

BAXTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	187656	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11368 - 11795
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	2	Y	-0-		246
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	46	1	329	2	Y	-0-		246
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	53	1	434	2	Y	-0-		246
06	390 N	337	-0-	-53	-0-	46	1	291	2	Y	-0-		246
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	Y	-0-		246
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	56	1	464	2	Y	-0-	99 1	147

MITCHELL				WELL #:	4	RRCID ->	188084	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12048 - 12530
03	1917 N	844	-0-	-1073	-0-	844	2			Y	-0-		-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-		-0-
05	930 N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-		-0-
06	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2			Y	-0-		-0-
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	703	2			Y	-0-		-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-		-0-

LOREANT, CLIFFORD				WELL #:	3	RRCID ->	190008	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11084 - 11570
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

AUTREY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190173	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	10868 - 11518
03	2511 X	1892	-0-	-619	-0-	124	1	1768	2	Y	-0-		135
04	2070 X	1759	-0-	-311	-0-	112	1	1647	2	Y	-0-		135
05	1922 X	1868	-0-	-54	-0-	118	1	1750	2	Y	-0-		135
06	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	765	1	14248	2	Y	-0-		135
07	3100 N	15013	-0-	11913	11913	765	1	14248	2	Y	-0-		135
*08	3100 N	1657	-0-	-1443	10470	115	1	1542	2	Y	-0-		135

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BAXTER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 190636	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11375	- 11800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	10605 X	2135	-0-	-8470	-0-	107	1	2028	2	Y	-0-		-0-
04	739 X	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	Y	-0-		-0-
05	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	56	1	1116	2	Y	-0-		-0-
06	704 X	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	Y	-0-		-0-
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	-0-		-0-
*08	1829 X	108	-0-	-1721	-0-	6	1	102	2	Y	-0-		-0-

BAXTER UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 192386	COMPL. DATE 12/02/2002	TOTAL DEPTH 12040	PERF.11512	- 11589				
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-		85
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-		85
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-		85
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-		85
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-		85
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		85

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

DUNCAN, J. J. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 196230	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11606	- 11747				
03	3100 N	577	-0-	-2523	1188	37	1	537	2	Y	3		8
04	1496 N	308	-0-	-1188	-0-	21	1	284	2	Y	3	6 1	5
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	Y	-0-		5
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	35	1	534	2	Y	-0-		5
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	-0-		5
08	744 N	551	-0-	-193	-0-	30	1	521	2	Y	-0-		5

HONEA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 197517	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10932	- 11224				
03	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	79	1	914	2	Y	6		232
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	110	1	1611	2	Y	3		235
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	108	1	1551	2	Y	-0-		235
*06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	99	1	1359	2	Y	26		261
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	80	1	964	2	Y	-0-		261
08	1674 N	1367	-0-	-307	-0-	99	1	1268	2	Y	-0-	11 1	250

SIMMONS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 197618	COMPL. DATE 09/05/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11186	- 11544				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
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

03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	121	1	1937	2	Y	45			305
04	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	50	9	1644	2	Y	23			328
05	1953 N	1940	-0-	-13	-0-	122	1	1818	2	Y	-0-			328
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	131	1	2006	2	Y	-0-	183	1	145
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	119	1	1709	2	Y	30			175
*08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	33	9	129	1	Y	28	14	1	189
						31	9							

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919														
03	26102 X	3812	-0-	-22290	-0-	244	1	3562	2	Y	5			13
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	6	9	3225	2	Y	6	11	1	8
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	243	1	4126	2	Y	1			9
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	7	9	302	1	Y	-0-			9
07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	256	1	4169	2	Y	1			10
08	4371 X	2989	-0-	-1382	-0-	1	9	162	1	Y	-0-			10

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352														
03	1581 X	1263	-0-	-318	-0-	81	1	1175	2	Y	6			15
04	1530 X	1309	-0-	-221	-0-	7	9	1215	2	Y	2	10	1	7
05	1581 X	1419	-0-	-162	-0-	92	1	1335	2	Y	1			8
06	1410 X	1187	-0-	-223	-0-	2	9	73	1	Y	-0-			8
07	1457 X	1362	-0-	-95	-0-	83	1	1114	2	Y	-0-			8
08	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	79	1	1283	2	Y	-0-			8
						76	1	1322	2	Y	-0-			8

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	119	1	2261	2	Y	-0-			-0-
04	2610 X	2271	-0-	-339	-0-	108	1	2163	2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	2158	-0-	-880	-0-	102	1	2056	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2049	-0-	-891	-0-	99	1	1950	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	1942	-0-	-1096	-0-	95	1	1847	2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	101	1	1856	2	Y	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723														
03	3100 N	1634	-0-	-1466	4390	105	1	1526	2	Y	3			8
04	3000 N	1573	-0-	-1427	2963	3	9	110	1	Y	3	6	1	5
05	3100 N	1733	-0-	-1367	1596	101	1	1632	2	Y	-0-			5
06	3000 N	1881	-0-	-1119	477	115	1	1766	2	Y	-0-			5
07	2255 N	1778	-0-	-477	-0-	103	1	1674	2	Y	1			6
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1	9	95	1	Y	1			7
						1	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
AUTREY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200879	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11054 - 11524
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	86	1	1639	2	Y	-0-	171
04	2010 N	1316	-0-	-694	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-	171
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	2	Y	-0-	171
06	1680 N	1054	-0-	-626	-0-	51	1	1003	2	Y	-0-	171
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-	171
08	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	60	1	1099	2	Y	-0-	171

HONEA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200938	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10942 - 11233
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	117	1	1644	2	Y	-0-	291
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	108	1	1560	2	Y	-0-	291
05	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	101	1	1396	2	Y	-0-	291
06	1710 N	1287	-0-	-423	-0-	61	1	1191	2	Y	32	323
*07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	77	1	1189	2	Y	14 185 1	152
08	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	103	1	1331	2	Y	-0- 6 1	146

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200976	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11499 - 11815
03	3348 X	2807	-0-	-541	-0-	180	1	2624	2	Y	3	11
04	3000 X	2533	-0-	-467	-0-	177	1	2353	2	Y	3 8 1	6
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	185	1	2975	2	Y	-0-	6
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	188	1	2879	2	Y	-0-	6
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	185	1	3002	2	Y	1	7
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	179	1	3130	2	Y	1	8

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201096	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10252 - 11343
03	4464 X	2763	-0-	-1701	-0-	177	1	2583	2	Y	3	12
04	3660 X	1775	-0-	-1885	-0-	124	1	1649	2	Y	2 8 1	6
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	223	1	3600	2	Y	1	7
06	3660 X	3178	-0-	-482	-0-	195	1	2983	2	Y	-0-	7
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	191	1	3098	2	Y	1	8
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	172	1	3002	2	Y	-0-	8

SIMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	201126	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11040 - 11078
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-	110
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	17	1	347	2	Y	-0-	110
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-	110
06	570 N	399	-0-	-171	-0-	19	1	380	2	Y	-0-	110
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-	110
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	23	1	421	2	Y	-0-	110

HONEA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201832	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11776	PERF.	11178 - 11437
03	3100 N	2521	-0-	-579	4502	126	1	2395	2	Y	-0-	49
04	3000 N	1941	-0-	-1059	3443	92	1	1849	2	Y	-0-	49
05	3100 N	1666	-0-	-1434	2009	79	1	1587	2	Y	-0-	49
06	3000 N	1528	-0-	-1472	537	75	1	1453	2	Y	-0-	49
07	2065 N	1528	-0-	-537	-0-	75	1	1453	2	Y	-0-	49
*08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	87	1	1596	2	Y	-0- 7 1	42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004												TOTAL DEPTH	11500	PERF.10958	- 11198
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	2081	-0-	-1019	2806	133	1	1948	2	Y	-0-				168
04	3000 N	1720	-0-	-1280	1526	110	1	1610	2	Y	-0-				168
05	3100 N	1701	-0-	-1399	127	110	1	1591	2	Y	-0-				168
06	2010 N	399	-0-	-1611	-0-	19	1	380	2	Y	-0-				168
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-				168
08	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	113	1	1517	2	Y	8	6	1		170
						9	9								

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004												TOTAL DEPTH	11505	PERF.11067	- 11346
03	2892 N	1552	-0-	-1340	-0-	107	1	1445	2	Y	-0-				191
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	71	1	819	2	Y	-0-				191
05	1674 N	593	-0-	-1081	-0-	58	1	535	2	Y	-0-				191
06	1500 N	573	-0-	-927	-0-	55	1	493	2	Y	23				214
						25	9								
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	Y	1	172	1		43
						1	9								
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	77	1	849	2	Y	-0-				43

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004												TOTAL DEPTH	13164	PERF.11752	- 12944
03	2584 N	827	-0-	-1757	-0-	53	1	774	2	Y	-0-				2
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	53	1	702	2	Y	-0-	1	1		1
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	-0-				1
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	53	1	811	2	Y	-0-				1
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	Y	-0-				1
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	900	2	Y	-0-				1

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004												TOTAL DEPTH	11350	PERF.10906	- 10912
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	Y	9				140
						10	9								
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	48	1	362	2	Y	-0-				140
05	496 N	276	-0-	-220	-0-	43	1	233	2	Y	-0-				140
06	420 N	337	-0-	-83	-0-	44	1	279	2	Y	13				153
						14	9								
07	434 N	296	-0-	-138	-0-	44	1	241	2	Y	10				163
						11	9								
08	279 N	147	-0-	-132	-0-	37	1	110	2	Y	-0-	3	1		160

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004												TOTAL DEPTH	12700	PERF.11750	- 12590
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022												TOTAL DEPTH	11470	PERF.10871	- 10878
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	487	1	53	9	Y	48				150
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-				150
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			Y	-0-				150
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	1	2	9	Y	2				152
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			Y	-0-				152
08	496 N	90	-0-	-406	-0-	90	1			Y	-0-	2	1		150

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		3100 N	1813	-0-	-1287	2457	118 1	1663 2	Y		29	139
04		3000 N	1794	-0-	-1206	1251	32 9	1680 2	Y		-0-	139
05		2351 N	1100	-0-	-1251	-0-	114 1	1018 2	Y		-0-	139
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	82 1	1314 2	Y		5	144
07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	96 1	1182 2	Y		-0-	144
08		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	6 9	969 2	Y		-0-	140
							91 1				4 1	
							83 1					

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228												
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	30 1	440 2	Y		-0-	-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	28 1	415 2	Y		-0-	-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	21 1	345 2	Y		-0-	-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	Y		301	301
07		279 N	18	-0-	-261	-0-	331 9	17 2	Y		-0-	301
08		372 N	18	-0-	-354	-0-	1 1	17 2	Y		-0-	301
							1 1					

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
03		3100 N	2496	-0-	-604	2095	160 1	2333 2	Y		3	9
04		3000 N	2061	-0-	-939	1156	3 9	1914 2	Y		3	5
05		2647 X	1491	-0-	-1156	-0-	144 1	1403 2	Y		1	6
06		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	87 1	2109 2	Y		-0-	6
07		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	1 9	1991 2	Y		1	7
08		2511 X	2052	-0-	-459	-0-	138 1	1941 2	Y		-0-	7
							123 1					
							1 9					
							111 1					

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846												
03		3100 X	2236	-0-	-864	-0-	141 1	2095 2	Y		-0-	160
04		2940 X	2153	-0-	-787	-0-	131 1	2022 2	Y		-0-	160
05		2883 X	2057	-0-	-826	-0-	127 1	1930 2	Y		-0-	160
06		2550 X	1853	-0-	-697	-0-	117 1	1723 2	Y		12	172
07		2635 X	1577	-0-	-1058	-0-	13 9	1470 2	Y		-0-	172
08		2046 N	1582	-0-	-464	-0-	107 1	1431 2	Y		38	200
							109 1				10 1	
							42 9					

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
03		2387 N	2289	-0-	-98	-0-	132 1	2157 2	Y		-0-	223
04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	133 1	2075 2	Y		16	239
05		2263 N	2149	-0-	-114	-0-	18 9	2018 2	Y		-0-	239
06		2220 N	2050	-0-	-170	-0-	131 1	1944 2	Y		6	245
*07		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	99 1	1735 2	Y		-0-	245
08		2139 N	2085	-0-	-54	-0-	7 9	1948 2	Y		-0-	238
							105 1				7 1	
							137 1					

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2015 X	1703	-0-	-312	-0-	109	1	1588	2	Y	5	11
04	1950 X	1780	-0-	-170	-0-	125	1	1652	2	Y	8 1	6
05	2015 X	2005	-0-	-10	-0-	117	1	1887	2	Y	1	7
06	1950 X	1745	-0-	-205	-0-	107	1	1638	2	Y	-0-	7
07	2015 X	1361	-0-	-654	-0-	79	1	1281	2	Y	1	8
08	T. A.	1547	-0-	1547	1547	84	1	1463	2	Y	-0-	8

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
03	2418 X	845	-0-	-1573	-0-	42	1	803	2	Y	-0-	199
04	2130 X	546	-0-	-1584	-0-	26	1	520	2	Y	-0-	199
05	2201 X	2188	-0-	-13	-0-	104	1	2084	2	Y	-0-	199
06	2130 X	666	-0-	-1464	-0-	32	1	634	2	Y	-0-	199
07	1550 X	222	-0-	-1328	-0-	11	1	211	2	Y	-0-	199
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	153	1	2799	2	Y	-0-	199

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042												
03	2790 X	1069	-0-	-1721	-0-	83	1	986	2	Y	-0-	158
04	1140 X	995	-0-	-145	-0-	76	1	919	2	Y	-0-	158
05	1147 X	904	-0-	-243	-0-	72	1	832	2	Y	-0-	158
06	1110 X	1055	-0-	-55	-0-	79	1	976	2	Y	-0-	158
07	1147 X	978	-0-	-169	-0-	77	1	901	2	Y	-0-	158
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	2	Y	1	159

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390												
03	3100 N	930	-0-	-2170	535	930	2			Y	-0-	-0-
04	1537 N	1002	-0-	-535	-0-	1002	2			Y	-0-	-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-	-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-	-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-	-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-	-0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168												
03	1023 N	550	-0-	-473	-0-	57	1	493	2	Y	-0-	29
04	3000 N	4454	-0-	1454	1454	240	1	4214	2	Y	-0-	29
05	3100 N	2905	-0-	-195	1259	167	1	2738	2	Y	-0-	29
*06	3000 N	2099	-0-	-901	358	130	1	1969	2	Y	-0-	29
*07	2216 N	1858	-0-	-358	-0-	121	1	1737	2	Y	-0-	29
08	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	140	1	1994	2	Y	-0-	29

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405														
Frier, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2046 N	1742	-0-	-304	-0-	112	1	1627	2	Y	3			8
04	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	120	1	1585	2	Y	15	13	1	10
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	119	1	1921	2	Y	4			14
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	121	1	1857	2	Y	-0-			14
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	113	1	1844	2	Y	1			15
08	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	109	1	1897	2	Y	-0-			15

Frier, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
03	1612 X	1268	-0-	-344	-0-	110	1	1155	2	Y	3			8
04	1530 X	1341	-0-	-189	-0-	122	1	1216	2	Y	3	6	1	5
05	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	120	1	1429	2	Y	-0-			5
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	116	1	1320	2	Y	-0-			5
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	111	1	1290	2	Y	1			6
08	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	112	1	1418	2	Y	1			7

Williams "A" Unit WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220														
03	2786 N	1065	-0-	-1721	-0-	83	1	982	2	Y	-0-			67
04	1560 N	1384	-0-	-176	-0-	94	1	1290	2	Y	-0-			67
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	Y	-0-			67
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	85	1	1082	2	Y	-0-			67
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	87	1	1082	2	Y	-0-			67
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	97	1	1213	2	Y	-0-			67

Honea Unit WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074														
03	682 N	515	-0-	-167	-0-	55	1	460	2	Y	-0-			40
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	57	1	546	2	Y	-0-			40
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	57	1	528	2	Y	-0-			40
06	510 N	424	-0-	-86	-0-	49	1	375	2	Y	-0-			40
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	54	1	454	2	Y	-0-			40
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	2	Y	-0-			40

Peiskee Unit WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	148	1	2221	2	Y	-0-			54
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	137	1	2156	2	Y	-0-			54
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	136	1	2115	2	Y	-0-			54
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	128	1	1934	2	Y	-0-			54
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	122	1	1766	2	Y	-0-			54
08	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	138	1	1974	2	Y	46	73	1	27
						51	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HONEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	-0-	43	1	454	2	Y	-0-			217
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	476	2	Y	31			248
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9							
06	480 N	481	-0-	1	-0-	-0-	52	1	431	2	Y	3			251
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9							
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	18			269
							20	9							
							37	1	416	2	Y	11	163	1	117
							12	9							
							57	1	477	2	Y	-0-	13	1	104

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372															
03	18383 X	12893	-0-	-5490	-0-	-0-	12893	2			N	-0-			-0-
04	17790 X	13512	-0-	-4278	-0-	-0-	13512	2			N	-0-			-0-
05	17143 X	16993	-0-	-150	-0-	-0-	16993	2			N	-0-			-0-
06	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	-0-	16859	2			N	-0-			-0-
07	16188 X	16188	-0-	-0-	-0-	-0-	16188	2			N	-0-			-0-
08	16988 X	15895	-0-	-1093	-0-	-0-	15895	2			N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262															
03	829 N	621	-0-	-208	-0-	-0-	61	1	560	2	Y	-0-			336
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	Y	-0-			336
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1510	2	Y	-0-			336
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1116	2	Y	-0-			336
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	835	2	Y	-0-			336
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	857	2	Y	-0-			336

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317															
03	3100 N	1932	-0-	-1168	-0-	337	126	1	1806	2	Y	-0-			78
04	1526 N	1189	-0-	-337	-0-	-0-	85	1	1104	2	Y	-0-			78
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	Y	-0-			78
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1446	2	Y	-0-			78
*07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1208	2	Y	211	92	1	197
08	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	-0-	232	9				82			279
							90	9							

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161															
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	906	2	Y	-0-			104
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	852	2	Y	-0-			104
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-			104
*06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	868	2	Y	-0-			104
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	724	2	Y	-0-			104
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	-0-	75	1	811	2	Y	-0-	26	1	78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-			136
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			136
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			136
06		330 N	262	-0-	-68	-0-	13	1	249	2	Y	-0-			136
*07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-			136
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			136

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574															
03		2728 N	2487	-0-	-241	-0-	154	1	2333	2	Y	-0-			34
04		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	145	1	2303	2	Y	-0-			34
05		2728 N	2523	-0-	-205	-0-	149	1	2374	2	Y	-0-			34
06		2400 N	2132	-0-	-268	-0-	131	1	2001	2	Y	-0-			34
07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	139	1	2100	2	Y	-0-			34
*08		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	156	1	2305	2	Y	-0-			34

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330															
03		2983 N	1091	-0-	-1892	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-			217
04		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-			217
05		992 N	831	-0-	-161	-0-	39	1	792	2	Y	-0-			217
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	Y	-0-			217
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-			217
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	Y	-0-			217

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905															
03		3100 N	1230	-0-	-1870	1956	79	1	1148	2	Y	3			8
04		3000 N	1071	-0-	-1929	27	75	1	993	2	Y	3	6	1	5
05		1407 N	1380	-0-	-27	-0-	81	1	1299	2	Y	-0-			5
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	Y	-0-			5
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	2	Y	1			6
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1	9	1377	2	Y	1			7

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350															
03		3100 N	970	-0-	-2130	559	62	1	906	2	Y	2			7
04		1558 N	999	-0-	-559	-0-	70	1	929	2	Y	-0-	4	1	3
05		1085 N	996	-0-	-89	-0-	58	1	938	2	Y	-0-			3
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-			3
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	969	2	Y	-0-			3
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	57	1	999	2	Y	-0-			3

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984															
03		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	620	1	6906	2	Y	-0-			-0-
04		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	617	1	6961	2	Y	-0-			-0-
05		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	575	1	6917	2	Y	-0-			-0-
06		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	553	1	6232	2	Y	-0-			-0-
07		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	533	1	6220	2	Y	-0-			-0-
08		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	571	1	6264	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005												TOTAL DEPTH	12700	PERF.11915 - 12554
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	3906 X	3711	-0-	-195	-0-	215	1	3496	2	Y	-0-	49		
04	3600 X	3498	-0-	-102	-0-	194	1	3304	2	Y	-0-	49		
05	3782 X	3556	-0-	-226	-0-	198	1	3358	2	Y	-0-	49		
06	3660 X	3151	-0-	-509	-0-	180	1	2971	2	Y	-0-	49		
07	3782 X	2828	-0-	-954	-0-	168	1	2660	2	Y	-0-	49		
08	3689 X	3365	-0-	-324	-0-	203	1	3162	2	Y	-0-	49		

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005												TOTAL DEPTH	14350	PERF.13607 - 13720
03	753 N	608	-0-	-145	-0-	60	1	548	2	Y	-0-	-0-		
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	683	2	Y	-0-	-0-		
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	Y	-0-	-0-		
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	899	2	Y	-0-	-0-		
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	73	1	815	2	Y	-0-	-0-		
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	74	1	779	2	Y	-0-	-0-		

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005												TOTAL DEPTH	12800	PERF.11663 - 12672
03	3100 N	1843	-0-	-1257	4760	92	1	1751	2	Y	-0-	226		
04	3000 N	1521	-0-	-1479	3281	72	1	1449	2	Y	-0-	226		
05	3100 N	1569	-0-	-1531	1750	74	1	1495	2	Y	-0-	226		
06	3000 N	1656	-0-	-1344	406	80	1	1576	2	Y	-0-	226		
07	2249 N	1843	-0-	-406	-0-	90	1	1753	2	Y	-0-	226		
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	101	1	1850	2	Y	-0-	226		

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005												TOTAL DEPTH	11950	PERF.10770 - 11783
03	4495 X	2966	-0-	-1529	-0-	190	1	2767	2	Y	8	19		
04	4350 X	1755	-0-	-2595	-0-	123	1	1629	2	Y	3	13	1	9
05	3999 X	3481	-0-	-518	-0-	203	1	3277	2	Y	1	10		
06	3570 X	3281	-0-	-289	-0-	201	1	3080	2	Y	-0-	10		
07	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	192	1	3114	2	Y	1	11		
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	185	1	3233	2	Y	-0-	11		

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005												TOTAL DEPTH	12740	PERF.11685 - 12444
03	3100 N	1185	-0-	-1915	3953	344	1	841	2	Y	-0-	60		
04	3000 N	1462	-0-	-1538	2415	613	1	849	2	Y	-0-	60		
05	3100 N	2159	-0-	-941	1474	531	1	1628	2	Y	-0-	60		
06	3000 N	2006	-0-	-994	480	525	1	1481	2	Y	-0-	60		
*07	657 N	177	-0-	-480	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	60		
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	60		

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005												TOTAL DEPTH	12760	PERF.11416 - 12414
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005										TOTAL DEPTH 13972	PERF.11576 - 13717			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	596	-0-	-24	-0-	28	1	568	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	27	1	531	2	Y	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-			-0-
*08	589 N	575	-0-	-14	-0-	30	1	545	2	Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005										TOTAL DEPTH 12650	PERF.11534 - 12456			
03	3100 N	1082	-0-	-2018	486	83	1	999	2	Y	-0-			15
04	1568 N	1082	-0-	-486	-0-	80	1	1002	2	Y	-0-			15
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	83	1	1037	2	Y	-0-			15
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	79	1	970	2	Y	-0-			15
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	Y	-0-			15
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	2	Y	-0-			15

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005										TOTAL DEPTH 15650	PERF.11706 - 12862			
03	3100 N	5436	-0-	2336	8637	271	1	5165	2	Y	-0-			-0-
04	13045 X	4408	-0-	-8637	-0-	209	1	4199	2	Y	-0-			-0-
05	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	197	1	3953	2	Y	-0-			-0-
*06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	171	1	3390	2	Y	-0-			-0-
07	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	143	1	2774	2	Y	-0-			-0-
08	4960 X	3203	-0-	-1757	-0-	166	1	3037	2	Y	-0-			-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005										TOTAL DEPTH 11802	PERF.10650 - 11650			
03	3100 N	2112	-0-	-988	796	136	1	1976	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2663	-0-	-337	459	187	1	2476	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3517	-0-	417	876	205	1	3312	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2525	-0-	-475	401	155	1	2370	2	Y	-0-			-0-
07	2210 N	1809	-0-	-401	-0-	105	1	1703	2	Y	1			1
08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	2152	2	Y	-0-			1

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005										TOTAL DEPTH 11300	PERF.11046 - 11051			
03	1506 N	1086	-0-	-420	-0-	54	1	1032	2	Y	-0-			20
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	50	1	999	2	Y	-0-			20
05	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	48	1	958	2	Y	-0-			20
06	1050 N	914	-0-	-136	-0-	44	1	870	2	Y	-0-			20
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	-0-			20
08	992 N	916	-0-	-76	-0-	47	1	869	2	Y	-0-			20

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005										TOTAL DEPTH 14302	PERF.13562 - 14088			
03	1178 X	1037	-0-	-141	-0-	65	1	972	2	Y	-0-			-0-
04	1140 X	984	-0-	-156	-0-	62	1	922	2	Y	-0-			-0-
05	1178 X	1026	-0-	-152	-0-	59	1	967	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	644	-0-	-346	-0-	39	1	605	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	57	1	945	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	698	-0-	-325	-0-	44	1	654	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093													
M	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	99 1	1294 2	Y	-0-				52
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	117 1	1756 2	Y	-0-				52
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	105 1	1480 2	Y	-0-				52
06	1350 N	1613	-0-	263	-0-	106 1	1507 2	Y	-0-				52
*07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	90 1	1150 2	Y	-0-				52
08	1581 N	1407	-0-	-174	-0-	101 1	1284 2	Y	20	50	1		22
						22 9							
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478													
03	2728 X	1722	-0-	-1006	-0-	115 1	1607 2	Y	-0-				247
04	2640 X	2099	-0-	-541	-0-	128 1	1971 2	Y	-0-				247
05	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	128 1	1946 2	Y	-0-				247
*06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	136 1	2104 2	Y	19	206	1		60
						21 9							
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	143 1	2181 2	Y	37				97
						41 9							
*08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	161 1	2392 2	Y	99	19	1		177
						109 9							
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041													
03	6014 X	5958	-0-	-56	-0-	375 1	5583 2	N	-0-				-0-
04	5820 X	5430	-0-	-390	-0-	356 1	5074 2	N	-0-				-0-
05	6014 X	5745	-0-	-269	-0-	404 1	5341 2	N	-0-				-0-
06	5760 X	5334	-0-	-426	-0-	417 1	4917 2	N	-0-				-0-
07	5952 X	5335	-0-	-617	-0-	409 1	4926 2	N	-0-				-0-
08	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	454 1	5247 2	N	-0-				-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650													
03	3100 N	1428	-0-	-1672	2589	121 1	1304 2	Y	3				6
						3 9							
04	3000 N	1299	-0-	-1701	888	119 1	1177 2	Y	3	5	1		4
						3 9							
05	2281 N	1393	-0-	-888	-0-	111 1	1282 2	Y	-0-				4
06	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	107 1	1179 2	Y	-0-				4
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	116 1	1384 2	Y	1				5
						1 9							
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	112 1	1408 2	Y	1				6
						1 9							
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877													
03	3100 N	2264	-0-	-836	6626	94 1	2170 2	N	-0-				-0-
04	3000 N	2563	-0-	-437	6189	85 1	2478 2	N	-0-				-0-
05	3100 N	2669	-0-	-431	5758	2669 2		N	-0-				-0-
06	3000 N	2679	-0-	-321	5437	95 1	2584 2	N	-0-				-0-
07	3100 N	2638	-0-	-462	4975	113 1	2525 2	N	-0-				-0-
08	3100 N	2566	-0-	-534	4441	108 1	2458 2	N	-0-				-0-
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190														
03	3100 N	1480	-0-	-1620	2883	1480	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	1386	-0-	-1614	1269	1386	2			Y	-0-			-0-
05	2748 N	1479	-0-	-1269	-0-	1479	2			Y	-0-			-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-			-0-
08	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952														
03	3782 X	2361	-0-	-1421	-0-	151	1	2203	2	Y	6			12
04	2880 X	2293	-0-	-587	-0-	161	1	2130	2	Y	2	8	1	6
05	2976 X	2483	-0-	-493	-0-	145	1	2337	2	Y	1			7
06	2880 X	2470	-0-	-410	-0-	151	1	2319	2	Y	-0-			7
07	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	155	1	2515	2	Y	1			8
08	2480 N	2119	-0-	-361	-0-	115	1	2004	2	Y	-0-			8

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547														
03	3007 X	2732	-0-	-275	-0-	166	1	2566	2	Y	-0-			-0-
04	2910 X	2836	-0-	-74	-0-	163	1	2673	2	Y	-0-			-0-
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	173	1	2848	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2715	-0-	-195	-0-	159	1	2556	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2162	-0-	-845	-0-	136	1	2026	2	Y	-0-			-0-
08	2790 N	2316	-0-	-474	-0-	149	1	2167	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591														
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	85	1	1028	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	81	1	1032	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	992	-0-	-279	-0-	77	1	915	2	Y	-0-			-0-
*06	1080 N	626	-0-	-454	-0-	59	1	567	2	Y	-0-			-0-
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	453	-0-	-539	-0-	53	1	400	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628														
03	3100 N	553	-0-	-2547	1562	57	1	496	2	Y	-0-			20
04	2167 N	605	-0-	-1562	-0-	57	1	548	2	Y	-0-			20
05	868 N	681	-0-	-187	-0-	62	1	619	2	Y	-0-			20
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	2	Y	-0-			20
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	578	2	Y	-0-			20
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	610	2	Y	-0-			20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
TRIBBLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220199	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15540	PERF.	12720 - 14653	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	465 N	404	-0-	-61	-0-	17	1	387	2	N	-0-		-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	14	1	415	2	N	-0-		-0-
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-		-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	14	1	375	2	N	-0-		-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	N	-0-		-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220464	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	13342 - 13797	
03	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	430	1	6404	2	N	-0-		-0-
04	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	384	1	5747	2	N	-0-		-0-
05	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	363	1	5991	2	N	-0-		-0-
06	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	392	1	6082	2	N	-0-		-0-
07	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	373	1	6126	2	N	-0-		-0-
08	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	449	1	6735	2	N	-0-		-0-

LAW UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	220612	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14628	PERF.	12130 - 13468	
03	3100 N	2936	-0-	-164	10057	176	1	2760	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2897	-0-	-103	9954	166	1	2731	2	Y	-0-		-0-
05	12924 X	2970	-0-	-9954	-0-	171	1	2799	2	Y	-0-		-0-
06	2880 X	2493	-0-	-387	-0-	149	1	2344	2	Y	-0-		-0-
07	2976 X	2386	-0-	-590	-0-	147	1	2239	2	Y	-0-		-0-
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	214	1	3360	2	Y	-0-		-0-

BAXTER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220659	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11214 - 11902	
03	3100 N	1609	-0-	-1491	6021	80	1	1529	2	Y	-0-		-0-
04	7476 X	1455	-0-	-6021	-0-	69	1	1386	2	Y	-0-		-0-
05	1612 X	890	-0-	-722	-0-	42	1	848	2	Y	-0-		-0-
06	1560 X	1368	-0-	-192	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-		-0-
07	1612 X	1061	-0-	-551	-0-	52	1	1009	2	Y	-0-		-0-
*08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	220999	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14340	PERF.	11958 - 13752	
03	3100 N	2722	-0-	-378	9434	165	1	2557	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2418	-0-	-582	8852	143	1	2275	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3166	-0-	66	8918	180	1	2986	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2865	-0-	-135	8783	166	1	2699	2	Y	-0-		-0-
*07	3100 N	2466	-0-	-634	8149	150	1	2316	2	Y	-0-		-0-
08	11158 X	3009	-0-	-8149	-0-	185	1	2824	2	Y	-0-		-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221030	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	14912 - 15272	
03	2635 X	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			Y	-0-		-0-
04	3180 X	1587	-0-	-1593	-0-	1587	2			Y	-0-		-0-
05	3286 X	2348	-0-	-938	-0-	2348	2			Y	-0-		-0-
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-		-0-
07	2945 X	2710	-0-	-235	-0-	2710	2			Y	-0-		-0-
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-		-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221095	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11910 - 12360	
03	3100 N	666	-0-	-2434	1645	63	1	603	2	Y	-0-		-0-
04	2260 N	615	-0-	-1645	-0-	58	1	557	2	Y	-0-		-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	125	1	1878	2	Y	-0-		-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-		-0-
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	91	1	1169	2	Y	-0-		-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	92	1	1107	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006										TOTAL DEPTH 13787	PERF.11450 - 11480				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	1250	-0-	-1850	1277	62	1	1188	2	Y	-0-			7
04		3000 N	2608	-0-	-392	885	124	1	2484	2	Y	-0-			7
05		3100 N	2452	-0-	-648	237	116	1	2336	2	Y	-0-			7
06		2606 N	2369	-0-	-237	-0-	114	1	2251	2	Y	4			11
							4	9							
07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1755	2	Y	-0-			11
08		1457 N	853	-0-	-604	-0-	44	1	808	2	Y	1	4	1	8
							1	9							

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006										TOTAL DEPTH 14560	PERF.11614 - 12487				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006										TOTAL DEPTH 13650	PERF.11544 - 13258				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006										TOTAL DEPTH 12650	PERF.12019 - 12259				
03		3100 N	835	-0-	-2265	3000	83	1	752	2	N	-0-			110
04		3000 N	543	-0-	-2457	543	66	1	477	2	N	-0-			110
05		3100 N	2840	-0-	-260	283	195	1	2645	2	N	-0-			110
06		2457 N	2174	-0-	-283	-0-	162	1	2012	2	N	-0-			110
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	85	1	880	2	N	-0-			110
08		2821 N	1236	-0-	-1585	-0-	96	1	1140	2	N	-0-			110

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006										TOTAL DEPTH 12650	PERF.11646 - 12176				
03		2384 N	854	-0-	-1530	-0-	72	1	782	2	Y	-0-			-0-
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	777	2	Y	-0-			-0-
05		837 N	768	-0-	-69	-0-	66	1	702	2	Y	-0-			-0-
06		840 N	785	-0-	-55	-0-	66	1	719	2	Y	-0-			-0-
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	124	1	1803	2	Y	-0-			-0-
08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	Y	-0-			-0-

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006										TOTAL DEPTH 13606	PERF.11468 - 11520				
03		11907 X	1261	-0-	-10646	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-			7
04		2700 X	1101	-0-	-1599	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-			7
05		2790 X	1096	-0-	-1694	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-			7
06		2700 X	856	-0-	-1844	-0-	41	1	815	2	Y	-0-			7
07		2790 X	1720	-0-	-1070	-0-	84	1	1636	2	Y	-0-			7
08		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-			7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2708 N	738	-0-	-1970	-0-	37	1	701	2	Y	-0-			1
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	Y	-0-			1
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	844	2	Y	-0-			1
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	2	Y	1			2
							1	9							
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	Y	-0-			2
*08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	60	1	1100	2	Y	-0-	1	1	1

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

03		3100 N	1094	-0-	-2006	309	55	1	1039	2	Y	-0-			7
04		1384 N	1075	-0-	-309	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-			7
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1127	2	Y	-0-			7
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	56	1	1116	2	Y	-0-			7
07		1085 N	784	-0-	-301	-0-	38	1	746	2	Y	-0-			7
08		1178 N	902	-0-	-276	-0-	47	1	855	2	Y	-0-			7

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

03		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	619	1	6720	2	N	-0-			-0-
04		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	702	1	6857	2	N	-0-			-0-
05		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	576	1	7109	2	N	-0-			-0-
06		6660 X	5135	-0-	-1525	-0-	466	1	4669	2	N	-0-			-0-
07		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	725	1	7886	2	N	-0-			-0-
08		7006 X	5943	-0-	-1063	-0-	550	1	5393	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728

03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-			-0-
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1028	2	Y	-0-			-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	1007	2	Y	-0-			-0-
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	2	Y	-0-			-0-

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

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

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007												TOTAL DEPTH	13500	PERF.11196 - 13026
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	1326	-0-	-1774	989	66	1	1260	2	Y	-0-		7
04		2578 N	1589	-0-	-989	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-		7
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	Y	-0-		7
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1387	2	Y	-0-		7
07		1643 N	1262	-0-	-381	-0-	62	1	1200	2	Y	-0-		7
08		1705 N	1545	-0-	-160	-0-	80	1	1465	2	Y	-0-		7

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007												TOTAL DEPTH	12620	PERF.11898 - 12399
03		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	211	1	4026	2	Y	-0-		267
04		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	198	1	3985	2	Y	-0-		267
05		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	206	1	4130	2	Y	-0-		267
06		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	181	1	3583	2	Y	-0-		267
07		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	154	1	2990	2	Y	-0-		267
08		4185 X	3654	-0-	-531	-0-	189	1	3465	2	Y	-0-		267

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006												TOTAL DEPTH	11910	PERF.11671 - 11681
03		3100 N	1982	-0-	-1118	6481	127	1	1852	2	Y	3		12
04		3000 N	2060	-0-	-940	5541	144	1	1913	2	Y	3	9 1	6
05		3100 N	2233	-0-	-867	4674	130	1	2102	2	Y	1		7
06		3000 N	2026	-0-	-974	3700	124	1	1902	2	Y	-0-		7
07		3100 N	2150	-0-	-950	2750	125	1	2024	2	Y	1		8
08		3100 N	2219	-0-	-881	1869	120	1	2099	2	Y	-0-		8

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007												TOTAL DEPTH	12866	PERF.12169 - 12706
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007												TOTAL DEPTH	16477	PERF.15574 - 16211
03		23839 X	22787	-0-	-1052	-0-	31	1	22756	2	N	-0-		-0-
04		23160 X	17193	-0-	-5967	-0-	30	1	17163	2	N	-0-		-0-
05		23932 X	20649	-0-	-3283	-0-	31	1	20618	2	N	-0-		-0-
06		23160 X	20238	-0-	-2922	-0-	30	1	20208	2	N	-0-		-0-
07		22785 X	19612	-0-	-3173	-0-	31	1	19581	2	N	-0-		-0-
08		22785 X	19087	-0-	-3698	-0-	31	1	19056	2	N	-0-		-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007												TOTAL DEPTH	12950	PERF.11943 - 12416
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4774 X	4517	-0-	-257	-0-	290	1	4227	2	N	-0-		111
04	4620 X	3462	-0-	-1158	-0-	243	1	3219	2	N	-0-		111
05	4774 X	4729	-0-	-45	-0-	271	1	4360	2	N	89		200
06	4620 X	4254	-0-	-366	-0-	258	1	3945	2	N	46	173 1	73
07	4681 X	4489	-0-	-192	-0-	260	1	4229	2	N	-0-		73
08	4743 X	4704	-0-	-39	-0-	255	1	4449	2	N	-0-		73

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398													
03	2242 N	599	-0-	-1643	-0-	60	1	539	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	4915	-0-	1915	1915	262	1	4653	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	4343	-0-	1243	3158	236	1	4107	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3484	-0-	484	3642	196	1	3288	2	Y	-0-		-0-
07	6542 X	2900	-0-	-3642	-0-	172	1	2728	2	Y	-0-		-0-
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	187	1	2853	2	Y	-0-		-0-

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946													
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	18	1	262	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	19	1	254	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	15	1	240	2	Y	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-		-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-		-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686													
03	1257 N	689	-0-	-568	-0-	34	1	655	2	Y	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-		-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	930	2	Y	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-		-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	-0-		-0-
08	837 N	58	-0-	-779	-0-	3	1	55	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788															
M	O	ALLOW 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		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-			-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
08		155 N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120															
03		3100 N	1580	-0-	-1520	2234	101	1	1479	2	N	-0-			2
04		3000 N	1465	-0-	-1535	699	103	1	1362	2	N	-0-	1	1	1
05		2498 N	1799	-0-	-699	-0-	105	1	1694	2	N	-0-			1
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	134	1	2050	2	N	-0-			1
07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	2	N	1			2
							1	9							
08		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	122	1	2131	2	N	-0-			2

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095															
03		186 N	93	-0-	-93	-0-	31	1	62	2	N	-0-			-0-
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	30	1	132	2	N	-0-			-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	N	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	2	N	-0-			-0-
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	31	1	142	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664															
03		2759 X	2529	-0-	-230	-0-	126	1	2403	2	Y	-0-			-0-
04		2520 N	2367	-0-	-153	-0-	112	1	2255	2	Y	-0-			-0-
05		2759 N	2650	-0-	-109	-0-	126	1	2524	2	Y	-0-			-0-
06		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	129	1	2547	2	Y	-0-			-0-
07		2449 N	2101	-0-	-348	-0-	103	1	1998	2	Y	-0-			-0-
08		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	142	1	2597	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553															
03		5642 X	4460	-0-	-1182	-0-	252	1	4208	2	Y	-0-			-0-
04		5460 X	4874	-0-	-586	-0-	260	1	4614	2	Y	-0-			-0-
05		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	270	1	4788	2	Y	-0-			-0-
06		4830 X	4634	-0-	-196	-0-	252	1	4382	2	Y	-0-			-0-
07		5022 X	4407	-0-	-615	-0-	246	1	4161	2	Y	-0-			-0-
08		4154 X	1867	-0-	-2287	-0-	126	1	1741	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008										TOTAL DEPTH 12820	PERF.11842 - 12520	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014										TOTAL DEPTH 15750	PERF.13167 - 13176	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH 12808	PERF.11862 - 12560	
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	176	1	3359 2	Y	-0-		-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	164	1	3305 2	Y	-0-		-0-
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	165	1	3323 2	Y	-0-		-0-
06	3420 X	3215	-0-	-205	-0-	155	1	3060 2	Y	-0-		-0-
07	3596 X	2860	-0-	-736	-0-	140	1	2720 2	Y	-0-		-0-
08	3534 X	3337	-0-	-197	-0-	173	1	3164 2	Y	-0-		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH 12950	PERF.12248 - 12775	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008										TOTAL DEPTH 12775	PERF.12220 - 12698	
03	3100 N	2598	-0-	-502	7210	159	1	2439 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2638	-0-	-362	6848	154	1	2484 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2474	-0-	-626	6222	147	1	2327 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2868	-0-	-132	6090	167	1	2701 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2324	-0-	-776	5314	143	1	2181 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	1928	-0-	-1172	4142	129	1	1799 2	Y	-0-		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007										TOTAL DEPTH 12850	PERF.11948 - 12577	
03	1790 N	896	-0-	-894	-0-	74	1	822 2	Y	-0-		-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	70	1	807 2	Y	-0-		-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	76	1	897 2	Y	-0-		-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	66	1	718 2	Y	-0-		-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	74	1	824 2	Y	-0-		-0-
08	961 N	717	-0-	-244	-0-	67	1	650 2	Y	-0-		-0-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH 16621	PERF.15690 - 16264	
03	26691 X	26252	-0-	-439	-0-	31	1	26221 2	N	-0-		-0-
04	25560 X	21259	-0-	-4301	-0-	30	1	21229 2	N	-0-		-0-
05	26412 X	26384	-0-	-28	-0-	31	1	26353 2	N	-0-		-0-
06	25440 X	24718	-0-	-722	-0-	30	1	24688 2	N	-0-		-0-
07	26257 X	25325	-0-	-932	-0-	31	1	25294 2	N	-0-		-0-
08	26381 X	24517	-0-	-1864	-0-	31	1	24486 2	N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	168 1	3196 2		Y	-0-	-0-
04		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	157 1	3145 2		Y	-0-	-0-
05		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	154 1	3094 2		Y	-0-	-0-
06		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	131 1	2587 2		Y	-0-	-0-
07		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	119 1	2303 2		Y	-0-	-0-
08		2852 X	2817	-0-	-35	-0-	146 1	2671 2		Y	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	10 1	532 2		N	-0-	-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	24 1	449 2		N	-0-	-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	38 1	468 2		N	-0-	-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	21 1	406 2		N	-0-	-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	18 1	400 2		N	-0-	-0-
08		496 N	434	-0-	-62	-0-	26 1	408 2		N	-0-	-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
03		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	56 1	2875 2		N	-0-	-0-
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	167 1	3144 2		N	-0-	-0-
05		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	255 1	3157 2		N	-0-	-0-
06		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	158 1	3015 2		N	-0-	-0-
07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	140 1	3068 2		N	-0-	-0-
08		3410 X	3221	-0-	-189	-0-	196 1	3025 2		N	-0-	-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	3 1	139 2		N	-0-	-0-
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	54 1	1018 2		N	-0-	-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	189 2		N	-0-	-0-
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	36 1	690 2		N	-0-	-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 2		N	-0-	-0-
08		217 N	197	-0-	-20	-0-	12 1	185 2		N	-0-	-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134												
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	37 1	1912 2		N	-0-	-0-
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	79 1	1477 2		N	-0-	-0-
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	83 1	1027 2		N	-0-	-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	30 1	581 2		N	-0-	-0-
07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	53 1	1171 2		N	-0-	-0-
08		1116 N	928	-0-	-188	-0-	57 1	871 2		N	-0-	-0-

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	25 1	1296 2		N	-0-	-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	59 1	1112 2		N	-0-	-0-
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	84 1	1036 2		N	-0-	-0-
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	61 1	1159 2		N	-0-	-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	41 1	893 2		N	-0-	-0-
08		1116 N	939	-0-	-177	-0-	57 1	882 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001										TOTAL DEPTH	13700	PERF.12450 - 13458	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-	-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH	13750	PERF.13132 - 13182	
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	30	1	1548	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	65	1	1221	2	N	-0-	-0-	-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	76	1	1172	2	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH	13950	PERF.13414 - 13604	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12810 - 12844	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	2	N	-0-	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-	-0-	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-	-0-	-0-

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001										TOTAL DEPTH	14205	PERF.13765 - 13920	
03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	56	1	2881	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	129	1	2420	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	154	1	1898	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	136	1	2586	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	98	1	2158	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	139	1	2142	2	N	-0-	-0-	-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001										TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756 - 12789	
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	71	1	3637	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	184	1	3446	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	272	1	3363	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	154	1	2940	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	159	1	3486	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3751 X	3390	-0-	-361	-0-	207	1	3183	2	N	-0-	-0-	-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	13228	PERF.12964 - 13029	
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	49	1	2529	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	127	1	2380	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	190	1	2344	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	125	1	2385	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	108	1	2366	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2542 N	2541	-0-	-1	-0-	155	1	2386	2	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
POLLARD, DOUGLAS F.		WELL #:		1	RRCID ->	186139	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	15004 - 15095
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	14 1	710 2	N	-0-	-0-		
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40 1	749 2	N	-0-	-0-		
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	64 1	796 2	N	-0-	-0-		
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	39 1	734 2	N	-0-	-0-		
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	32 1	697 2	N	-0-	-0-		
08	806 N	711	-0-	-95	-0-	43 1	668 2	N	-0-	-0-		

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

MISCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	186420	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	13218 - 13234
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	37 1	1911 2	N	-0-	-0-		
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	98 1	1830 2	N	-0-	-0-		
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	151 1	1867 2	N	-0-	-0-		
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	96 1	1837 2	N	-0-	-0-		
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	82 1	1807 2	N	-0-	-0-		
08	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	118 1	1822 2	N	-0-	-0-		

REAGAN, CECIL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	186913	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	12818 - 13194
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	14 1	691 2	N	-0-	-0-		
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	35 1	661 2	N	-0-	-0-		
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51 1	625 2	N	-0-	-0-		
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36 1	695 2	N	-0-	-0-		
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	36 1	794 2	N	-0-	-0-		
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	52 1	801 2	N	-0-	-0-		

SCHOOL LAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	187321	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13224 - 13278
03	899 X	883	-0-	-16	-0-	17 1	866 2	N	-0-	-0-		
04	870 X	708	-0-	-162	-0-	36 1	672 2	N	-0-	-0-		
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	85 1	1046 2	N	-0-	-0-		
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	41 1	788 2	N	-0-	-0-		
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	34 1	754 2	N	-0-	-0-		
08	961 N	700	-0-	-261	-0-	43 1	657 2	N	-0-	-0-		

MISCHER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187563	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13402 - 13417
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	22 1	1135 2	N	-0-	-0-		
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	54 1	1020 2	N	-0-	-0-		
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	79 1	982 2	N	-0-	-0-		
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51 1	975 2	N	-0-	-0-		
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	35 1	770 2	N	-0-	-0-		
08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	63 1	968 2	N	-0-	-0-		

REAGAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	187574	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	78 1	3994 2	N	-0-	-0-		
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	200 1	3756 2	N	-0-	-0-		
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	309 1	3825 2	N	-0-	-0-		
06	4080 X	3634	-0-	-446	-0-	181 1	3453 2	N	-0-	-0-		
07	4123 X	3812	-0-	-311	-0-	166 1	3646 2	N	-0-	-0-		
08	4123 X	3507	-0-	-616	-0-	214 1	3293 2	N	-0-	-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	11 1	546 2	N	-0-				-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	509 2	N	-0-				-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	41 1	508 2	N	-0-				-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	26 1	504 2	N	-0-				-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	518 2	N	-0-				-0-
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	33 1	506 2	N	-0-				-0-

REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187922	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945	- 13006	
03	3906 X	3892	-0-	-14	-0-	75 1	3817 2	N	-0-			-0-	
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	199 1	3739 2	N	-0-			-0-	
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	295 1	3648 2	N	-0-			-0-	
06	3810 X	3739	-0-	-71	-0-	187 1	3552 2	N	-0-			-0-	
07	3906 X	3797	-0-	-109	-0-	166 1	3631 2	N	-0-			-0-	
08	4061 X	3435	-0-	-626	-0-	209 1	3226 2	N	-0-			-0-	

REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187991	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925	- 13000	
03	3689 X	3427	-0-	-262	-0-	66 1	3361 2	N	-0-			-0-	
04	3570 X	3338	-0-	-232	-0-	169 1	3169 2	N	-0-			-0-	
05	3348 X	3301	-0-	-47	-0-	247 1	3054 2	N	-0-			-0-	
06	3270 X	3134	-0-	-136	-0-	156 1	2978 2	N	-0-			-0-	
07	3441 X	3262	-0-	-179	-0-	142 1	3120 2	N	-0-			-0-	
08	3441 X	3232	-0-	-209	-0-	197 1	3035 2	N	-0-			-0-	

RAINBOLT RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	188289	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186	- 15810	
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	7 1	1470 2	N	-0-			-0-	
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	22 1	1667 2	N	-0-			-0-	
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1 1	1944 2	N	-0-			-0-	
06	3000 N	3651	-0-	651	651	123 1	3528 2	N	-0-			-0-	
07	3100 N	3887	-0-	787	1438	161 1	3726 2	N	-0-			-0-	
08	3100 N	3882	-0-	782	2220	159 1	3723 2	N	-0-			-0-	

MISCHER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	190311	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	14182	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191924	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12400	- 12770	
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	22 1	1112 2	N	-0-			-0-	
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	60 1	1128 2	N	-0-			-0-	
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	122 1	1504 2	N	-0-			-0-	
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	78 1	1493 2	N	-0-			-0-	
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	49 1	1075 2	N	-0-			-0-	
08	1209 N	176	-0-	-1033	-0-	11 1	165 2	N	-0-			-0-	

MISCHER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192096	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	13210	PERF.12643	- 12996	
03	2449 X	2343	-0-	-106	-0-	45 1	2298 2	Y	-0-			-0-	
04	2580 X	2166	-0-	-414	-0-	110 1	2056 2	Y	-0-			-0-	
05	2666 X	2255	-0-	-411	-0-	169 1	2086 2	Y	-0-			-0-	
06	2250 X	2221	-0-	-29	-0-	111 1	2110 2	Y	-0-			-0-	
07	2325 X	2212	-0-	-113	-0-	96 1	2116 2	Y	-0-			-0-	
08	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	133 1	2053 2	Y	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MISCHER "E"		WELL #:		1	RRCID -> 192727		COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.12778	- 13140
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	31 1	1611 2	N	-0-		-0-
04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	77 1	1443 2	N	-0-		-0-
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	110 1	1360 2	N	-0-		-0-
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	74 1	1402 2	N	-0-		-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	63 1	1375 2	N	-0-		-0-
08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	93 1	1436 2	N	-0-		-0-

REAGAN "G"		WELL #:		1	RRCID -> 193033		COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	13021	PERF.12088	- 12469
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	14 1	719 2	N	-0-		-0-
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	37 1	689 2	N	-0-		-0-
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	56 1	691 2	N	-0-		-0-
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	36 1	693 2	N	-0-		-0-
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	33 1	731 2	N	-0-		-0-
08		744 N	723	-0-	-21	-0-	44 1	679 2	N	-0-		-0-

REAGAN "A"		WELL #:		8	RRCID -> 194653		COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.12659	- 13018
03		3813 X	3673	-0-	-140	-0-	70 1	3603 2	N	-0-		-0-
04		3570 X	3516	-0-	-54	-0-	178 1	3338 2	N	-0-		-0-
05		3689 X	3624	-0-	-65	-0-	271 1	3353 2	N	-0-		-0-
06		3600 X	3438	-0-	-162	-0-	172 1	3266 2	N	-0-		-0-
07		3658 X	2035	-0-	-1623	-0-	89 1	1946 2	N	-0-		-0-
08		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	255 1	3935 2	N	-0-		-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		5	RRCID -> 195857		COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12836	- 12888
03		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	83 1	4226 2	N	-0-		-0-
04		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	196 1	3681 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3767	-0-	667	667	282 1	3485 2	N	-0-		-0-
06		3719 X	3052	-0-	-667	-0-	152 1	2900 2	N	-0-		-0-
07		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	163 1	3576 2	N	-0-		-0-
08		4278 X	3383	-0-	-895	-0-	206 1	3177 2	N	-0-		-0-

REAGAN "A"		WELL #:		10	RRCID -> 196284		COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12938	- 12984
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-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-

REAGAN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 196288		COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.13024	- 13056
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	10 1	531 2	N	-0-		-0-
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	27 1	515 2	N	-0-		-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	43 1	536 2	N	-0-		-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	27 1	504 2	N	-0-		-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	24 1	520 2	N	-0-		-0-
08		589 N	554	-0-	-35	-0-	34 1	520 2	N	-0-		-0-

REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2	RRCID -> 196331		COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12677	- 13676
03		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	38 1	1969 2	N	-0-		-0-
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	97 1	1827 2	N	-0-		-0-
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	148 1	1830 2	N	-0-		-0-
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	97 1	1844 2	N	-0-		-0-
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	87 1	1907 2	N	-0-		-0-
08		1984 N	1923	-0-	-61	-0-	117 1	1806 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
REAGAN "B"				WELL #: 4		RRCID -> 196332		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-		3	1	175	2	N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-		5	1	95	2	N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-		7	1	92	2	N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-		5	1	93	2	N	-0-			-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-		2	1	53	2	N	-0-			-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-		5	1	69	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C"				WELL #: 4		RRCID -> 196335		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862					
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		35	1	1769	2	N	-0-			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-		28	1	534	2	N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-		30	1	377	2	N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-		8	1	143	2	N	-0-			-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-		8	1	167	2	N	-0-			-0-
08	403	N	90	-0-	-313	-0-		5	1	85	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A"				WELL #: 9		RRCID -> 196398		COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082					
03	3193	X	3178	-0-	-15	-0-		61	1	3117	2	N	-0-			-0-
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-		208	1	3910	2	N	-0-			-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-		279	1	3452	2	N	-0-			-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-		176	1	3356	2	N	-0-			-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-		159	1	3479	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	2289	-0-	-1958	-0-		140	1	2149	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"				WELL #: 6		RRCID -> 196944		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860					
03	3596	X	3562	-0-	-34	-0-		68	1	3494	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3442	-0-	-218	-0-		174	1	3268	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3432	-0-	-350	-0-		257	1	3175	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3154	-0-	-446	-0-		157	1	2997	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3524	-0-	-103	-0-		154	1	3370	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3359	-0-	-206	-0-		205	1	3154	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C"				WELL #: 3		RRCID -> 197626		COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320					
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-		35	1	1778	2	N	-0-			-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-		82	1	1539	2	N	-0-			-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		124	1	1537	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		84	1	1596	2	N	-0-			-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-		81	1	1777	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-		95	1	1463	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C"				WELL #: 7		RRCID -> 197891		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800					
03	3100	N	3153	-0-	53	-0-		60	1	3093	2	N	-0-			-0-
04	2894	N	2841	-0-	-53	-0-		144	1	2697	2	N	-0-			-0-
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-		214	1	2650	2	N	-0-			-0-
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-		137	1	2609	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2516	-0-	-553	-0-		110	1	2406	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	2637	-0-	-494	-0-		161	1	2476	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"				WELL #: 7		RRCID -> 197924		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770					
03	4929	X	4895	-0-	-34	-0-		94	1	4801	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	4672	-0-	-428	-0-		236	1	4436	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	4925	-0-	-345	-0-		368	1	4557	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4676	-0-	-274	-0-		233	1	4443	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4786	-0-	-174	-0-		209	1	4577	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4370	-0-	-559	-0-		266	1	4104	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MISCHER "C"				WELL #:	2	RRCID ->	200061	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	13460	PERF.12816 - 12960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	28	1	1438	2	Y	-0-			-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	87	1	1635	2	Y	-0-			-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	107	1	1320	2	Y	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	919	-0-	-507	-0-	56	1	863	2	Y	-0-			-0-

MISCHER "C"				WELL #:	4	RRCID ->	200197	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	13265	PERF.12196 - 13072		
03	1860 X	1469	-0-	-391	-0-	28	1	1441	2	Y	-0-			-0-
04	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	84	1	1579	2	Y	-0-			-0-
05	1860 X	1489	-0-	-371	-0-	111	1	1378	2	Y	-0-			-0-
06	1800 X	1487	-0-	-313	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	1321	-0-	-167	-0-	58	1	1263	2	Y	-0-			-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	114	1	1751	2	Y	-0-			-0-

MISCHER "E"				WELL #:	2	RRCID ->	200270	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398 - 13164		
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	52	1	2667	2	N	-0-			-0-
04	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	135	1	2541	2	N	-0-			-0-
05	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	201	1	2488	2	N	-0-			-0-
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	134	1	2556	2	N	-0-			-0-
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	136	1	2976	2	N	-0-			-0-
08	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	178	1	2736	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B"				WELL #:	3	RRCID ->	201535	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916 - 13003		
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	44	1	2278	2	N	-0-			-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	88	1	1649	2	N	-0-			-0-
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	143	1	1773	2	N	-0-			-0-
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	85	1	1621	2	N	-0-			-0-
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	106	1	2319	2	N	-0-			-0-
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	136	1	2091	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	201695	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226 - 12892		
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	11	1	589	2	N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	45	1	551	2	N	-0-			-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-			-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRYMAN "A"				WELL #:	8	RRCID ->	201697	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970 - 12980		
03	4092 X	3838	-0-	-254	-0-	73	1	3765	2	N	-0-			-0-
04	3960 X	3522	-0-	-438	-0-	178	1	3344	2	N	-0-			-0-
05	4092 X	3489	-0-	-603	-0-	261	1	3228	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3329	-0-	-511	-0-	166	1	3163	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	166	1	3651	2	N	-0-			-0-
08	3844 X	3520	-0-	-324	-0-	215	1	3305	2	N	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202175	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104	- 12775	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	77 1	3928 2	N	-0-				-0-
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	181 1	3389 2	N	-0-				-0-
05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	334 1	4124 2	N	-0-				-0-
06	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	228 1	4350 2	N	-0-				-0-
07	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	185 1	4060 2	N	-0-				-0-
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT				-0-

MISCHER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	202826	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623	- 13520	
03	2046 X	1841	-0-	-205	-0-	35 1	1806 2	Y	-0-				-0-
04	1980 X	1748	-0-	-232	-0-	88 1	1660 2	Y	-0-				-0-
05	1891 X	1856	-0-	-35	-0-	139 1	1717 2	Y	-0-				-0-
06	1830 X	1556	-0-	-274	-0-	78 1	1478 2	Y	-0-				-0-
07	1829 X	1095	-0-	-734	-0-	48 1	1047 2	Y	-0-				-0-
08	1829 N	1357	-0-	-472	-0-	83 1	1274 2	Y	-0-				-0-

REAGAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	203008	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12119	- 13144	
03	3565 X	3451	-0-	-114	-0-	66 1	3385 2	N	-0-				-0-
04	3450 X	3317	-0-	-133	-0-	168 1	3149 2	N	-0-				-0-
05	3565 X	3478	-0-	-87	-0-	260 1	3218 2	N	-0-				-0-
06	3420 X	3316	-0-	-104	-0-	165 1	3151 2	N	-0-				-0-
07	3441 X	3431	-0-	-10	-0-	150 1	3281 2	N	-0-				-0-
08	3441 X	3410	-0-	-31	-0-	208 1	3202 2	N	-0-				-0-

BONNER, BOBBY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	205534	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12824	- 12868	
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	56 1	2848 2	N	-0-				-0-
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	143 1	2694 2	N	-0-				-0-
05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	229 1	2832 2	N	-0-				-0-
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	147 1	2806 2	N	-0-				-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	123 1	2689 2	N	-0-				-0-
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT				-0-

REAGAN "C"		WELL #:		6	RRCID ->	206070	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764	
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	11 1	560 2	N	-0-				-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30 1	560 2	N	-0-				-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	44 1	548 2	N	-0-				-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	33 1	633 2	N	-0-				-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	20 1	435 2	N	-0-				-0-
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	30 1	469 2	N	-0-				-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206506	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.12406	- 13304	
03	2170 X	1689	-0-	-481	-0-	32 1	1657 2	N	-0-				-0-
04	1680 X	1169	-0-	-511	-0-	59 1	1110 2	N	-0-				-0-
05	1674 X	760	-0-	-914	-0-	57 1	703 2	N	-0-				-0-
06	1620 X	1282	-0-	-338	-0-	64 1	1218 2	N	-0-				-0-
07	1674 X	1027	-0-	-647	-0-	45 1	982 2	N	-0-				-0-
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT				-0-

REAGAN "C"		WELL #:		11	RRCID ->	206933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12948	PERF.12208	- 12785	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 1	110 2	N	-0-				-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-				-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005										TOTAL DEPTH 15606	PERF.12788 - 13919
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	39 1	1979 2	N	-0-		-0-
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	91 1	1714 2	N	-0-		-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	149 1	1839 2	N	-0-		-0-
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	99 1	1892 2	N	-0-		-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	77 1	1678 2	N	-0-		-0-
08	1984 N	1562	-0-	-422	-0-	95 1	1467 2	N	-0-		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006										TOTAL DEPTH 13359	PERF.11592 - 11832
03	3100 N	1226	-0-	-1874	1447	66 1	1160 2	Y	-0-		-0-
04	2423 N	976	-0-	-1447	-0-	31 1	945 2	Y	-0-		-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	58 1	1158 2	Y	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006										TOTAL DEPTH 13280	PERF.11315 - 13116
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	170 1	2975 2	Y	-0-		-0-
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	92 1	2819 2	Y	-0-		-0-
05	3007 X	1987	-0-	-1020	-0-	95 1	1892 2	Y	-0-		-0-
06	3060 X	1862	-0-	-1198	-0-	107 1	1755 2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	1287	-0-	-1875	-0-	30 1	1257 2	Y	-0-		-0-
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH 13275	PERF.11214 - 13163
03	3100 N	4677	-0-	1577	14785	253 1	4424 2	Y	-0-		-0-
04	19444 X	4659	-0-	-14785	-0-	147 1	4512 2	Y	-0-		-0-
05	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	238 1	4716 2	Y	-0-		-0-
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	277 1	4533 2	Y	-0-		-0-
07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	113 1	4688 2	Y	-0-		-0-
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT		-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH 13003	PERF.11707 - 12786
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5 1	248 2	N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	N	-0-		-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19 1	235 2	N	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	N	-0-		-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 2	N	-0-		-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	15 1	226 2	N	-0-		-0-

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008										TOTAL DEPTH 13056	PERF.12464 - 13662
03	6293 X	6021	-0-	-272	-0-	115 1	5906 2	N	-0-		-0-
04	6090 X	5483	-0-	-607	-0-	277 1	5206 2	N	-0-		-0-
05	6231 X	5801	-0-	-430	-0-	434 1	5367 2	N	-0-		-0-
06	6030 X	5553	-0-	-477	-0-	277 1	5276 2	N	-0-		-0-
07	6076 X	5776	-0-	-300	-0-	252 1	5524 2	N	-0-		-0-
08	6014 X	5638	-0-	-376	-0-	344 1	5294 2	N	-0-		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007										TOTAL DEPTH 13250	PERF.11342 - 13072
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 2	Y	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7 1	216 2	Y	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 2	Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BLAIR, JOHN		WELL #:		18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10984	- 13038
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	4870	-0-	1770	7199	264 1	4606 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	5500	-0-	2500	9699	173 1	5327 2	Y	-0-			-0-
05	15079 X	5380	-0-	-9699	-0-	258 1	5122 2	Y	-0-			-0-
06	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	303 1	4965 2	Y	-0-			-0-
07	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	125 1	5189 2	Y	-0-			-0-
08	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID ->	229991	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11400	- 11870
03	2387 X	2341	-0-	-46	-0-	127 1	2214 2	Y	-0-			-0-
04	2370 X	1292	-0-	-1078	-0-	41 1	1251 2	Y	-0-			-0-
05	2449 X	2127	-0-	-322	-0-	102 1	2025 2	Y	-0-			-0-
06	2280 X	1630	-0-	-650	-0-	94 1	1536 2	Y	-0-			-0-
07	2325 X	1516	-0-	-809	-0-	36 1	1480 2	Y	-0-			-0-
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	235641	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13389	PERF.11328	- 13246
03	2573 X	2291	-0-	-282	-0-	124 1	2167 2	Y	-0-			-0-
04	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	64 1	1956 2	Y	-0-			-0-
05	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	123 1	2440 2	Y	-0-			-0-
06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	157 1	2577 2	Y	-0-			-0-
07	2418 X	2071	-0-	-347	-0-	49 1	2022 2	Y	-0-			-0-
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			-0-

HULSEY, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	235828	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13697	- 13725
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	7 1	1550 2	N	-0-			-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	19 1	1425 2	N	-0-			-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	42 1	1214 2	N	-0-			-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	52 1	1194 2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1050	-0-	-376	-0-	43 1	1007 2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		27	RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11421	- 12356
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1	345 2	Y	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13 1	412 2	Y	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	21 1	427 2	Y	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		37	RRCID ->	236076	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11434	- 12192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		15	RRCID ->	236622	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11422	- 12508
03	5363 X	3763	-0-	-1600	-0-	204 1	3559 2	Y	-0-			-0-
04	4410 X	4250	-0-	-160	-0-	134 1	4116 2	Y	-0-			-0-
05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	220 1	4373 2	Y	-0-			-0-
06	4140 X	3971	-0-	-169	-0-	228 1	3743 2	Y	-0-			-0-
07	4278 X	3958	-0-	-320	-0-	93 1	3865 2	Y	-0-			-0-
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410															
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	163	1	2847	2	Y	-0-				-0-
04	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	44	1	1353	2	Y	-0-				-0-
05	3379 X	1088	-0-	-2291	-0-	52	1	1036	2	Y	-0-				-0-
06	3270 X	820	-0-	-2450	-0-	47	1	773	2	Y	-0-				-0-
07	3255 X	1274	-0-	-1981	-0-	30	1	1244	2	Y	-0-				-0-
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536															
03	3658 X	3576	-0-	-82	-0-	194	1	3382	2	Y	-0-				-0-
04	3540 X	3191	-0-	-349	-0-	101	1	3090	2	Y	-0-				-0-
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	189	1	3750	2	Y	-0-				-0-
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	213	1	3486	2	Y	-0-				-0-
07	3565 X	3486	-0-	-79	-0-	82	1	3404	2	Y	-0-				-0-
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470															
03	5363 X	4156	-0-	-1207	-0-	225	1	3931	2	Y	-0-				-0-
04	5010 X	3350	-0-	-1660	-0-	106	1	3244	2	Y	-0-				-0-
05	4371 X	3027	-0-	-1344	-0-	145	1	2882	2	Y	-0-				-0-
06	3990 X	1970	-0-	-2020	-0-	113	1	1857	2	Y	-0-				-0-
07	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	128	1	5310	2	Y	-0-				-0-
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

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

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210															
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	928	2	Y	-0-				-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	774	2	Y	-0-				-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	2	Y	-0-				-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BLAIR, JOHN				WELL #: 13	RRCID -> 243465	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11558	- 12340						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

BLAIR, JOHN				WELL #: 29	RRCID -> 244073	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11464	- 12368						
03	4836 X	2403	-0-	-2433	-0-	130 1	2273 2	Y		Y	-0-				-0-
04	6810 X	4705	-0-	-2105	-0-	148 1	4557 2	Y		Y	-0-				-0-
05	7037 X	4516	-0-	-2521	-0-	217 1	4299 2	Y		Y	-0-				-0-
06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	296 1	4857 2	Y		Y	-0-				-0-
07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	118 1	4905 2	Y		Y	-0-				-0-
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y		Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 17	RRCID -> 244314	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 13465	PERF.11268	- 13093						
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	28 1	481 2	Y		Y	-0-				-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	16 1	486 2	Y		Y	-0-				-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27 1	531 2	Y		Y	-0-				-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y		Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y		Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 21	RRCID -> 244320	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11654	- 12615						
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	675 1	2638 2	Y		Y	-0-				-0-
04	3000 X	2839	-0-	-161	-0-	454 1	2385 2	Y		Y	-0-				-0-
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	475 1	3100 2	Y		Y	-0-				-0-
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	445 1	3185 2	Y		Y	-0-				-0-
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	563 1	3093 2	Y		Y	-0-				-0-
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y		Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 20	RRCID -> 247687	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 12760	PERF.11598	- 12550						
03	1261 N	793	-0-	-468	-0-	162 1	631 2	Y		Y	-0-				-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	77 1	406 2	Y		Y	-0-				-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	41 1	264 2	Y		Y	-0-				-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45 1	318 2	Y		Y	-0-				-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	74 1	407 2	Y		Y	-0-				-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y		Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 48	RRCID -> 247794	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 12375	PERF.11172	- 11956						
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32 1	560 2	Y		Y	-0-				-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	15 1	460 2	Y		Y	-0-				-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	29 1	578 2	Y		Y	-0-				-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35 1	570 2	Y		Y	-0-				-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	16 1	650 2	Y		Y	-0-				-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y		Y	NO RPT				-0-

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

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6975 X	6353	-0-	-622	-0-	119	1	6234	2	N	-0-					-0-
04	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	124	1	6579	2	N	-0-					-0-
05	6944 X	6860	-0-	-84	-0-	158	1	6702	2	N	-0-					-0-
06	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	176	1	6860	2	N	-0-					-0-
07	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	276	1	6698	2	N	-0-					-0-
08	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
MENTZEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230650	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.10739	- 11467		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	3	N	-0-			-0-
04	690 N	629	-0-	-61	-0-	48	1	581	3	N	-0-			-0-
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	32	1	606	3	N	-0-			-0-
06	690 N	600	-0-	-90	-0-	27	1	573	3	N	-0-			-0-
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	20	1	573	3	N	-0-			-0-
08	651 N	589	-0-	-62	-0-	28	1	561	3	N	-0-			-0-

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

DEVON FEE 3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233692	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10177	- 11942		
03	2325 X	2245	-0-	-80	-0-	294	1	1951	3	N	-0-			18
04	2250 X	2018	-0-	-232	-0-	154	1	1864	3	N	-0-			18
05	2294 X	2037	-0-	-257	-0-	102	1	1935	3	N	-0-			18
06	2220 X	1916	-0-	-304	-0-	92	1	1824	3	N	-0-			18
07	2294 X	1914	-0-	-380	-0-	90	1	1824	3	N	-0-			18
08	2232 X	1953	-0-	-279	-0-	100	1	1853	3	N	-0-			18

TXU NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	234739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12261	PERF.10052	- 11685		
03	1240 X	963	-0-	-277	-0-	126	1	837	3	N	-0-			-0-
04	1200 X	964	-0-	-236	-0-	73	1	891	3	N	-0-			-0-
05	1395 X	756	-0-	-639	-0-	38	1	718	3	N	-0-			-0-
06	1350 X	406	-0-	-944	-0-	20	1	386	3	N	-0-			-0-
07	1395 X	599	-0-	-796	-0-	213	1	386	3	N	-0-			-0-
08	992 X	49	-0-	-943	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-

TULLOS		WELL #:		1	RRCID ->	237233	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10208	- 11988		
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	103	1	685	3	N	-0-			-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	3	N	-0-			-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	3	N	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	817	3	N	-0-			-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	193	1	817	3	N	-0-			-0-
08	465 N	414	-0-	-51	-0-	7	1	407	3	N	-0-			-0-

TXU SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	240304	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12068	PERF.11737	- 11831		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	241416	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	12018	PERF.10020	- 11794		
03	7285 X	4776	-0-	-2509	-0-	627	1	4149	3	N	-0-			-0-
04	7050 X	793	-0-	-6257	-0-	60	1	733	3	N	-0-			-0-
05	6727 X	1345	-0-	-5382	-0-	67	1	1278	3	N	-0-			-0-
06	4650 X	718	-0-	-3932	-0-	36	1	682	3	N	-0-			-0-
07	4774 X	975	-0-	-3799	-0-	293	1	682	3	N	-0-			-0-
08	4774 X	1192	-0-	-3582	-0-	64	1	1128	3	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 241481		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12400	PERF.10249	- 12046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2380	-0-	-720	3208	312 1	2068	3	N	-0-			53
04	3000	N	1505	-0-	-1495	1713	115 1	1390	3	N	-0-			53
05	3100	N	1572	-0-	-1528	185	78 1	1494	3	N	-0-			53
06	2621	N	2436	-0-	-185	-0-	171 1	2265	3	N	-0-			53
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	42 1	2265	3	N	-0-			53
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	170 1	2130	3	N	-0-			53

TROJACEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241582		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 12443	PERF.10488	- 12276			
03	1747	N	1467	-0-	-280	-0-	192 1	1275	3	N	-0-			74
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	107 1	1298	3	N	-0-			74
05	1705	N	611	-0-	-1094	-0-	30 1	581	3	N	-0-			74
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	48 1	1451	3	N	-0-			74
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	373 1	1451	3	N	-0-			74
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	62 1	1683	3	N	-0-			74

TXU SOUTH		WELL #:		2	RRCID -> 241607		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12412	PERF.10150	- 11954			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241815		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12400	PERF.10196	- 12135			
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	261 1	1727	3	N	-0-			-0-
04	1920	X	1544	-0-	-376	-0-	118 1	1426	3	N	-0-			-0-
05	2015	X	1509	-0-	-506	-0-	75 1	1434	3	N	-0-			-0-
06	1950	X	1370	-0-	-580	-0-	77 1	1293	3	N	-0-			-0-
07	2015	X	1555	-0-	-460	-0-	262 1	1293	3	N	-0-			-0-
08	1984	X	1665	-0-	-319	-0-	100 1	1565	3	N	-0-			-0-

KOEHLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241909		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 12105	PERF.10022	- 11706			
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-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-

DEVON FEE 2 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 243482		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 12150	PERF.10096	- 11986			
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	
03		3100 N	1829	-0-	-1271	1579	240	1	1589	3	N	57
04		3000 N	1639	-0-	-1361	218	125	1	1514	3	N	57
05		1873 N	1655	-0-	-218	-0-	83	1	1572	3	N	57
06		1770 N	1517	-0-	-253	-0-	76	1	1441	3	N	57
07		1705 N	1454	-0-	-251	-0-	13	1	1441	3	N	57
*08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	3	N	57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
03		2790 X	2686	-0-	-104	-0-	352	1	2334	3	N	48
04		2700 X	2536	-0-	-164	-0-	193	1	2343	3	N	48
05		2790 X	2588	-0-	-202	-0-	129	1	2459	3	N	48
06		2700 X	2452	-0-	-248	-0-	129	1	2323	3	N	48
07		2728 X	2491	-0-	-237	-0-	168	1	2323	3	N	48
08		2697 X	2477	-0-	-220	-0-	139	1	2338	3	N	48

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	N	-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	N	-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	8	1	190	3	N	-0-
07		310 N	197	-0-	-113	-0-	7	1	190	3	N	-0-
*08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
03		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	386	1	2555	3	N	-0-
04		2790 X	2778	-0-	-12	-0-	212	1	2566	3	N	-0-
05		2883 X	2809	-0-	-74	-0-	140	1	2669	3	N	-0-
06		2850 X	2705	-0-	-145	-0-	176	1	2529	3	N	-0-
07		2945 X	2548	-0-	-397	-0-	19	1	2529	3	N	-0-
08		2945 X	2622	-0-	-323	-0-	180	1	2442	3	N	-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	N	-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	3	N	-0-
*08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
03		12493 X	9436	-0-	-3057	-0-	1238	1	8198	3	N	21
04		11340 X	9259	-0-	-2081	-0-	705	1	8554	3	N	21
05		10695 X	9205	-0-	-1490	-0-	459	1	8746	3	N	21
06		10350 X	7770	-0-	-2580	-0-	201	1	7569	3	N	21
07		9827 X	7958	-0-	-1869	-0-	389	1	7569	3	N	21
08		9579 X	7770	-0-	-1809	-0-	230	1	7540	3	N	21

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	43
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634											
WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	250634	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	11738 - 11914			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

WALL		WELL #:		1	RRCID ->	251740	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11816 - 11935			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXU 4		WELL #:		2	RRCID ->	252368	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	11955	PERF.	9940 - 11590			
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	503	1	3334	3	N	-0-				-0-
04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	280	1	3390	3	N	-0-				-0-
05	3782 X	3686	-0-	-96	-0-	184	1	3502	3	N	-0-				-0-
06	3660 X	3524	-0-	-136	-0-	172	1	3352	3	N	-0-				-0-
07	3782 X	3559	-0-	-223	-0-	207	1	3352	3	N	-0-				-0-
08	3782 X	3207	-0-	-575	-0-	168	1	3039	3	N	-0-				-0-

MOREHEAD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253411	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	12293	PERF.	10714 - 10678			
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	56	1	374	3	N	-0-				-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	3	N	-0-				-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	709	3	N	-0-				-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	3	N	-0-				-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-

MENTZEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257671	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	13012	PERF.	12346 - 12386			
03	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	828	1	5486	3	N	-0-				43
04	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	472	1	5724	3	N	-0-				43
05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	278	1	5292	3	N	-0-				43
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	222	1	4649	3	N	-0-				43
07	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	401	1	4649	3	N	-0-				43
*08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	232	1	4495	3	N	-0-				43

DEVON FEE 8 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258876	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10018 - 10196			
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	N	-0-				78
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-				78
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-				78
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-				78
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-				78
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	N	-0-				78

DEVON FEE 6 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259808	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	10471 - 12110			
03	3100 N	1554	-0-	-1546	6158	204	1	1350	3	N	-0-				-0-
04	3000 N	2627	-0-	-373	5785	200	1	2427	3	N	-0-				-0-
05	3100 N	2756	-0-	-344	5441	138	1	2618	3	N	-0-				-0-
06	3000 N	2414	-0-	-586	4855	108	1	2306	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	2698	-0-	-402	4453	392	1	2306	3	N	-0-				-0-
*08	3100 N	2682	-0-	-418	4035	129	1	2553	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 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010										TOTAL DEPTH 12135	PERF.10887 - 10897		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	N	-0-			16
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 3	N	-0-			16
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			16
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	N	-0-			16
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	28 1	41 3	N	-0-			16
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			16

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH 12500	PERF.10983 - 10993		
03		30287 X	22398	-0-	-7889	-0-	2938 1	19460 3	N	-0-			31
04		24780 X	20033	-0-	-4747	-0-	1526 1	18507 3	N	-0-			31
05		24893 X	19932	-0-	-4961	-0-	995 1	18937 3	N	-0-			31
06		24090 X	17295	-0-	-6795	-0-	416 1	16879 3	N	-0-			31
07		22413 X	17824	-0-	-4589	-0-	945 1	16879 3	N	-0-			31
08		22413 X	17394	-0-	-5019	-0-	483 1	16911 3	N	-0-			31

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014										TOTAL DEPTH 12230	PERF.10802 - 10878		
03		50685 X	30947	-0-	-19738	-0-	4060 1	26887 3	N	-0-			18
04		45840 X	30448	-0-	-15392	-0-	2319 1	28129 3	N	-0-			18
05		47368 X	30654	-0-	-16714	-0-	1530 1	29124 3	N	-0-			18
06		45840 X	27342	-0-	-18498	-0-	675 1	26667 3	N	-0-			18
07		31465 X	27786	-0-	-3679	-0-	1119 1	26667 3	N	-0-			18
08		31465 X	28855	-0-	-2610	-0-	819 1	28036 3	N	-0-			18

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011										TOTAL DEPTH 11980	PERF. 9846 - 11716		
03		3100 N	1946	-0-	-1154	3047	255 1	1691 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	1967	-0-	-1033	2014	150 1	1817 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	2024	-0-	-1076	938	101 1	1923 3	N	-0-			-0-
06		2862 N	1924	-0-	-938	-0-	85 1	1839 3	N	-0-			-0-
07		2046 N	1982	-0-	-64	-0-	143 1	1839 3	N	-0-			-0-
08		2015 N	1995	-0-	-20	-0-	95 1	1900 3	N	-0-			-0-

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011										TOTAL DEPTH 12105	PERF.10772 - 10780		
03		34813 X	27429	-0-	-7384	-0-	3598 1	23831 3	N	-0-			23
04		34590 X	25847	-0-	-8743	-0-	1968 1	23879 3	N	-0-			23
05		35743 X	26433	-0-	-9310	-0-	1319 1	25114 3	N	-0-			23
06		34590 X	21936	-0-	-12654	-0-	580 1	21356 3	N	-0-			23
07		28024 X	22200	-0-	-5824	-0-	844 1	21356 3	N	-0-			23
*08		28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	868 1	27959 3	N	-0-			23

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011										TOTAL DEPTH 12040	PERF.11532 - 11707		
03		1178 N	1006	-0-	-172	-0-	132 1	874 3	N	-0-			-0-
04		1080 N	1015	-0-	-65	-0-	77 1	938 3	N	-0-			-0-
05		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	55 1	1046 3	N	-0-			-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	56 1	1040 3	N	-0-			-0-
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	23 1	1040 3	N	-0-			-0-
*08		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	62 1	1068 3	N	-0-			-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011										TOTAL DEPTH 12568	PERF.11558 - 11990		
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	25 1	168 3	N	-0-			6
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	23 1	279 3	N	-0-			6
05		155 N	103	-0-	-52	-0-	5 1	98 3	N	-0-			6
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	3 1	163 3	N	-0-			6
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	220 1	163 3	N	-0-			6
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	2 1	86 3	N	-0-			6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761										COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	12034	PERF.	9474 - 9495
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TROYACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107										COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	13193 - 21513
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861										COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	12260 - 20091
03		19034 X	14796	-0-	-4238	-0-		1941	1	12855	3	N	-0-		40
04		18420 X	11915	-0-	-6505	-0-		907	1	11008	3	N	-0-		40
05		19034 X	13102	-0-	-5932	-0-		654	1	12448	3	N	-0-		40
06		18420 X	12426	-0-	-5994	-0-		775	1	11651	3	N	-0-		40
07		15035 X	11852	-0-	-3183	-0-		201	1	11651	3	N	-0-		40
08		14787 X	12060	-0-	-2727	-0-		795	1	11265	3	N	-0-		40

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485										COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	11824	PERF.	11880 - 16973
03		10075 X	9212	-0-	-863	-0-		1208	1	8004	3	N	-0-		15
04		9420 X	8687	-0-	-733	-0-		662	1	8025	3	N	-0-		15
05		9703 X	9370	-0-	-333	-0-		468	1	8902	3	N	-0-		15
06		10753 X	10753	-0-	-0-	-0-		390	1	10363	3	N	-0-		15
07		11028 X	11028	-0-	-0-	-0-		665	1	10363	3	N	-0-		15
*08		11191 X	11191	-0-	-0-	-0-		447	1	10744	3	N	-0-		15

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746										COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	11986 - 19486
03		17453 X	13688	-0-	-3765	-0-		1796	1	11892	3	N	-0-		35
04		16710 X	13490	-0-	-3220	-0-		1027	1	12463	3	N	-0-		35
05		16895 X	12291	-0-	-4604	-0-		614	1	11677	3	N	-0-		35
06		16170 X	9868	-0-	-6302	-0-		518	1	9350	3	N	-0-		35
07		14322 X	11387	-0-	-2935	-0-		2037	1	9350	3	N	-0-		35
08		13950 X	11054	-0-	-2896	-0-		620	1	10434	3	N	-0-		35

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013										COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10868 - 10937
03		171647 X	34986	-0-	-136661	-0-		4589	1	30397	3	N	-0-		-0-
04		166110 X	38916	-0-	-127194	-0-		2964	1	35952	3	N	-0-		-0-
05		149978 X	40688	-0-	-109290	-0-		2031	1	38657	3	N	-0-		-0-
06		139710 X	37205	-0-	-102505	-0-		783	1	36422	3	N	-0-		-0-
07		60822 X	37858	-0-	-22964	-0-		1436	1	36422	3	N	-0-		-0-
08		40703 X	38806	-0-	-1897	-0-		961	1	37845	3	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FINALY RESOURCES LLC 268323															
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			56
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			56
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			56
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			56
07		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-			56
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048															
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			28
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			28
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			28
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			28
07		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-			28
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

FLETCHER OPERATING, LLC 273611															
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466															
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	-0-			-0-
04		360 N	255	-0-	-105	-0-	60	1	195	2	N	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	87	1	343	2	N	-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	61	1	326	2	N	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	77	1	296	2	N	-0-			-0-
*08		434 N	341	-0-	-93	-0-	73	1	268	2	N	-0-			-0-

OVINTIV USA INC. 628658															
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
SDG OPERATING COMPANY, INC		740176								
WILLIAMS, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 102841		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SAXET OPERATING CO., INC.		749525								
SIMMONS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209283		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC		773665								
BOSWELL		WELL #: 1		RRCID -> 243496		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876		
03	158782 X	139893	-0-	-18889	-0-	139893	2	N	-0-	-0-
04	153660 X	141798	-0-	-11862	-0-	141798	2	N	-0-	-0-
05	158782 X	140634	-0-	-18148	-0-	140634	2	N	-0-	-0-
06	149610 X	136861	-0-	-12749	-0-	136861	2	N	-0-	-0-
07	146976 X	146976	-0-	-0-	-0-	146976	2	N	-0-	-0-
08	159133 X	159133	-0-	-0-	-0-	159133	2	N	-0-	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
MILSTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 212894		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
VARNER		WELL #: 1		RRCID -> 216564		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A		
03	T. A.	970	-0-	970	2066	970	2	Y	-0-	25
04	T. A.	552	-0-	552	2618	552	2	Y	-0-	25
05	3436 X	818	-0-	-2618	-0-	818	2	Y	-0-	25
06	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2	Y	-0-	25
07	558 N	197	-0-	-361	-0-	197	2	Y	-0-	25
08	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	2	Y	-0-	25
XTO ENERGY INC.		945936								
DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 071063		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001		
03	3100 N	1115	-0-	-1985	1616	1115	2	N	-0-	-0-
04	2376 N	760	-0-	-1616	-0-	760	2	N	-0-	-0-
05	1302 N	996	-0-	-306	-0-	996	2	N	-0-	-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-	-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-	-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

03		3100 N	2080	-0-	-1020	5622	2080 2				N	-0-
04		3000 N	2014	-0-	-986	4636	2014 2				N	-0-
05		3100 N	1900	-0-	-1200	3436	1900 2				N	-0-
06		3000 N	1843	-0-	-1157	2279	1843 2				N	-0-
07		3100 N	1768	-0-	-1332	947	1768 2				N	-0-
08		2654 N	1707	-0-	-947	-0-	1707 2				N	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965												
03		3100 N	4930	-0-	1830	2273	4930 2				N	-0-
04		3000 N	5112	-0-	2112	4385	5112 2				N	-0-
05		3100 N	4579	-0-	1479	5864	4579 2				N	-0-
06		9862 X	3998	-0-	-5864	-0-	3998 2				N	-0-
07		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2				N	-0-
08		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2				N	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
03		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2				N	-0-
04		150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2				N	-0-
05		186 N	72	-0-	-114	-0-	72 2				N	-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2				N	-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2				N	-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2				N	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2				N	-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2				N	-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2				N	-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2				N	-0-
07		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2				N	-0-
08		217 N	138	-0-	-79	-0-	138 2				N	-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2023												

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
03		4278 X	2310	-0-	-1968	-0-	2310 2				N	-0-
04		4140 X	3283	-0-	-857	-0-	3283 2				N	-0-
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2				N	-0-
06		3150 X	454	-0-	-2696	-0-	454 2				N	-0-
07		3379 X	323	-0-	-3056	-0-	323 2				N	-0-
08		3627 X	890	-0-	-2737	-0-	890 2				N	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
03		3100 N	1288	-0-	-1812	1948	1288 2				N	-0-
04		3000 N	1224	-0-	-1776	172	1224 2				N	-0-
05		1432 N	1260	-0-	-172	-0-	1260 2				N	-0-
06		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224 2				N	-0-
07		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1194 2				N	-0-
08		1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1148 2				N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

03		248 N	148	-0-	-100	-0-	148 2			N	-0-	-0-
04		180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2			N	-0-	-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-	-0-
06		150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2			N	-0-	-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-	-0-
08		279 N	77	-0-	-202	-0-	77 2			N	-0-	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740												
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-	-0-
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-	-0-
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-	-0-
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-	-0-
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2			N	-0-	-0-
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2			N	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
03		3100 N	2376	-0-	-724	7930	2376 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2347	-0-	-653	7277	2347 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2290	-0-	-810	6467	2290 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2409	-0-	-591	5876	2409 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2543	-0-	-557	5319	2543 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	2330	-0-	-770	4549	2330 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-	-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			N	-0-	-0-
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2			N	-0-	-0-
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2			N	-0-	-0-
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2			N	-0-	-0-
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942												
03		1652 N	554	-0-	-1098	-0-	554 2			N	-0-	-0-
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2			N	-0-	-0-
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-	-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-	-0-
07		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			N	-0-	-0-
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
03		924 N	451	-0-	-473	-0-	451 2			N	-0-	-0-
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-	-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2			N	-0-	-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2			N	-0-	-0-
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-	-0-
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
03		3875 X	1583	-0-	-2292	-0-	1583 2			N	-0-	-0-
04		3750 X	2994	-0-	-756	-0-	2994 2			N	-0-	-0-
05		3875 X	2370	-0-	-1505	-0-	2370 2			N	-0-	-0-
06		2970 X	1585	-0-	-1385	-0-	1585 2			N	-0-	-0-
07		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2			N	-0-	-0-
08		3100 X	1676	-0-	-1424	-0-	1676 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804															
03		3100 N	1569	-0-	-1531	3232	1569	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1665	-0-	-1335	1897	1665	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1777	-0-	-1323	574	1777	2			N	-0-			-0-
06		2275 N	1701	-0-	-574	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
07		1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
08		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061															
03		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-			-0-
04		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-			-0-
05		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
06		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-			-0-
07		2728 X	2647	-0-	-81	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
08		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786															
03		3906 X	3110	-0-	-796	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
04		3780 X	3363	-0-	-417	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
05		3906 X	3375	-0-	-531	-0-	3375	2			N	-0-			-0-
06		3750 X	2952	-0-	-798	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
07		3627 X	3436	-0-	-191	-0-	3436	2			N	-0-			-0-
08		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968															
03		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
04		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
05		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
06		1290 X	912	-0-	-378	-0-	912	2			N	-0-			-0-
07		1333 X	547	-0-	-786	-0-	547	2			N	-0-			-0-
08		1333 X	733	-0-	-600	-0-	733	2			N	-0-			-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888															
03		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
04		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-			-0-
05		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-			-0-
06		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
07		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670															
03		4433 X	3777	-0-	-656	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
04		4080 X	3370	-0-	-710	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
05		4216 X	3671	-0-	-545	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
06		4080 X	4053	-0-	-27	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
07		3844 X	3280	-0-	-564	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
08		3782 X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001										TOTAL DEPTH 13200	PERF.10789 - 13005		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	1070	-0-	-2030	242	1070	2	N	-0-			-0-
04		810 N	289	-0-	-521	-0-	289	2	N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
06		1050 N	589	-0-	-461	-0-	589	2	N	-0-			-0-
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
08		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012										TOTAL DEPTH 13100	PERF.10342 - 12883		
03		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2	N	-0-			-0-
04		510 N	301	-0-	-209	-0-	301	2	N	-0-			-0-
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
06		390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2	N	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
08		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002										TOTAL DEPTH 13200	PERF.11165 - 12078		
03		3100 N	1403	-0-	-1697	66	1403	2	N	-0-			-0-
04		1221 N	1155	-0-	-66	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
05		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-			-0-
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
07		1116 N	890	-0-	-226	-0-	890	2	N	-0-			-0-
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000										TOTAL DEPTH 13200	PERF.10617 - 13034		
03		675 N	307	-0-	-368	-0-	307	2	N	-0-			-0-
04		810 N	354	-0-	-456	-0-	354	2	N	-0-			-0-
05		651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2	N	-0-			-0-
06		300 N	44	-0-	-256	-0-	44	2	N	-0-			-0-
07		372 N	208	-0-	-164	-0-	208	2	N	-0-			-0-
08		527 N	9	-0-	-518	-0-	9	2	N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992										TOTAL DEPTH 13118	PERF.12948 - 12968		
03		3100 N	1550	-0-	-1550	3190	1550	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1113	-0-	-1887	1303	1113	2	N	-0-			-0-
05		2342 N	1039	-0-	-1303	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005										TOTAL DEPTH 13200	PERF.11022 - 12838		
03		5704 X	3866	-0-	-1838	-0-	3866	2	N	-0-			-0-
04		5610 X	3667	-0-	-1943	-0-	3667	2	N	-0-			-0-
05		5797 X	3885	-0-	-1912	-0-	3885	2	N	-0-			-0-
06		5610 X	3778	-0-	-1832	-0-	3778	2	N	-0-			-0-
07		3875 X	3727	-0-	-148	-0-	3727	2	N	-0-			-0-
08		3875 X	3794	-0-	-81	-0-	3794	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000										TOTAL DEPTH 13400	PERF.11004 - 13202		
03		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-			-0-
04		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2	N	-0-			-0-
05		3782 X	3404	-0-	-378	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2	N	-0-			-0-
07		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2	N	-0-			-0-
08		3782 X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MITCHELL II		WELL #:		6		RRCID -> 144576		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-			-0-
05	341 N	90	-0-	-251	-0-	-0-	90 2			N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 146460		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014				
03	2743 N	1163	-0-	-1580	-0-	-0-	1163 2			N	-0-			-0-
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1853 2			N	-0-			-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858 2			N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-			-0-

MITCHELL I		WELL #:		8		RRCID -> 146947		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754				
03	3100 N	1582	-0-	-1518	3985	-0-	1582 2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1549	-0-	-1451	2534	-0-	1549 2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1707	-0-	-1393	1141	-0-	1707 2			N	-0-			-0-
06	2881 N	1740	-0-	-1141	-0-	-0-	1740 2			N	-0-			-0-
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1803 2			N	-0-			-0-
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864 2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT I		WELL #:		9		RRCID -> 158680		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578				
03	3100 N	4550	-0-	1450	5798	-0-	4550 2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3349	-0-	349	6147	-0-	3349 2			N	-0-			-0-
05	10901 X	4754	-0-	-6147	-0-	-0-	4754 2			N	-0-			-0-
06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	-0-	5174 2			N	-0-			-0-
07	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	-0-	5059 2			N	-0-			-0-
08	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	-0-	4813 2			N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 163730		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004				
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-			-0-
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	-0-	528 2			N	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	-0-	517 2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1		WELL #:		2		RRCID -> 167421		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798				
03	3100 N	2185	-0-	-915	6386	-0-	2185 2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2064	-0-	-936	5450	-0-	2064 2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1821	-0-	-1279	4171	-0-	1821 2			N	-0-			-0-
06	3000 N	1800	-0-	-1200	2971	-0-	1800 2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2192	-0-	-908	2063	-0-	2192 2			N	-0-			-0-
08	3100 N	2340	-0-	-760	1303	-0-	2340 2			N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 172762		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884				
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-			-0-
04	510 N	446	-0-	-64	-0-	-0-	446 2			N	-0-			-0-
05	341 N	143	-0-	-198	-0-	-0-	143 2			N	-0-			-0-
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	-0-	513 2			N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REAGAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	175553	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	11667	PERF.10558 - 11549
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	3100 N	1175	-0-	-1925	4030	1175	2				-0-
04	3000 N	986	-0-	-2014	2016	986	2				-0-
05	2668 N	652	-0-	-2016	-0-	652	2				-0-
06	960 N	288	-0-	-672	-0-	288	2				-0-
07	992 N	35	-0-	-957	-0-	35	2				-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						-0-

ROLKE, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	177322	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	17440	PERF.13421 - 13757
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2				-0-
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2				-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2				-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2				-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2				-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2				-0-

MITCHELL II		WELL #:		4	RRCID ->	179061	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10682 - 12118
03	1466 N	303	-0-	-1163	-0-	303	2				-0-
04	810 N	245	-0-	-565	-0-	245	2				-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2				-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2				-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2				-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2				-0-

KELLOGG		WELL #:		1	RRCID ->	181963	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12850 - 13466
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROLKE-CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	183893	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11936 - 14020
03	3100 N	1873	-0-	-1227	1845	1873	2				-0-
04	3000 N	2061	-0-	-939	906	2061	2				-0-
05	2877 N	1971	-0-	-906	-0-	1971	2				-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2				-0-
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2				-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	184245	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10486 - 12924
03	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2				-0-
04	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2				-0-
05	4991 X	4755	-0-	-236	-0-	4755	2				-0-
06	5490 X	3949	-0-	-1541	-0-	3949	2				-0-
07	5673 X	5316	-0-	-357	-0-	5316	2				-0-
08	5673 X	4422	-0-	-1251	-0-	4422	2				-0-

MITCHELL I		WELL #:		10	RRCID ->	184518	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	13138	PERF.10454 - 13030
03	3100 N	1295	-0-	-1805	8436	1295	2				-0-
04	3000 N	2539	-0-	-461	7975	2539	2				-0-
05	3100 N	2412	-0-	-688	7287	2412	2				-0-
06	3000 N	2326	-0-	-674	6613	2326	2				-0-
07	3100 N	1534	-0-	-1566	5047	1534	2				-0-
08	3100 N	1594	-0-	-1506	3541	1594	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 #:		RRCID ->	185462	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	10993 - 12958
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3844 X	3212	-0-	-632	-0-	3212	2	N	-0-		-0-
04	3720 X	2848	-0-	-872	-0-	2848	2	N	-0-		-0-
05	3503 X	2367	-0-	-1136	-0-	2367	2	N	-0-		-0-
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2	N	-0-		-0-
07	3503 X	3330	-0-	-173	-0-	3330	2	N	-0-		-0-
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID ->	185517	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	13217	PERF.	10346 - 13060
03	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2	N	-0-		-0-
04	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2	N	-0-		-0-
05	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2	N	-0-		-0-
06	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-		-0-
07	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2	N	-0-		-0-
08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID ->	186075	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10357 - 12785
03	3472 X	1148	-0-	-2324	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
04	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2	N	-0-		-0-
05	3162 X	2843	-0-	-319	-0-	2843	2	N	-0-		-0-
06	3060 X	2862	-0-	-198	-0-	2862	2	N	-0-		-0-
07	3472 X	1966	-0-	-1506	-0-	1966	2	N	-0-		-0-
08	3472 X	3116	-0-	-356	-0-	3116	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO.1		WELL #:		RRCID ->	186098	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	10493 - 12978
03	744 N	248	-0-	-496	-0-	248	2	N	-0-		-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
05	713 N	448	-0-	-265	-0-	448	2	N	-0-		-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID		WELL #:		RRCID ->	186106	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	13011	PERF.	10588 - 12827
03	3100 N	998	-0-	-2102	784	998	2	N	-0-		-0-
04	1919 N	1135	-0-	-784	-0-	1135	2	N	-0-		-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-		-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID ->	186424	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	11047 - 13075
03	3100 N	1056	-0-	-2044	2263	1056	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2094	-0-	-906	1357	2094	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1797	-0-	-1303	54	1797	2	N	-0-		-0-
06	1873 N	1819	-0-	-54	-0-	1819	2	N	-0-		-0-
07	2108 N	1826	-0-	-282	-0-	1826	2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1382	-0-	-416	-0-	1382	2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		RRCID ->	186591	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13067	PERF.	11065 - 12970
03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-		-0-
04	3180 X	1694	-0-	-1486	-0-	1694	2	N	-0-		-0-
05	3286 X	1996	-0-	-1290	-0-	1996	2	N	-0-		-0-
06	3180 X	1909	-0-	-1271	-0-	1909	2	N	-0-		-0-
07	2728 X	2129	-0-	-599	-0-	2129	2	N	-0-		-0-
08	2728 X	1830	-0-	-898	-0-	1830	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893													
03	3100 N	1907	-0-	-1193	8041	1907	2		N	-0-		-0-	
04	3000 N	2501	-0-	-499	7542	2501	2		N	-0-		-0-	
05	3100 N	2471	-0-	-629	6913	2471	2		N	-0-		-0-	
06	3000 N	2463	-0-	-537	6376	2463	2		N	-0-		-0-	
07	3100 N	2527	-0-	-573	5803	2527	2		N	-0-		-0-	
08	3100 N	2084	-0-	-1016	4787	2084	2		N	-0-		-0-	
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264													
03	3100 N	1236	-0-	-1864	1922	1236	2		N	-0-		-0-	
04	3000 N	1200	-0-	-1800	122	1200	2		N	-0-		-0-	
05	1437 N	1315	-0-	-122	-0-	1315	2		N	-0-		-0-	
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-		-0-	
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-		-0-	
08	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2		N	-0-		-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903													
03	3100 N	1410	-0-	-1690	4645	1410	2		N	-0-		-0-	
04	3000 N	1645	-0-	-1355	3290	1645	2		N	-0-		-0-	
05	3100 N	1798	-0-	-1302	1988	1798	2		N	-0-		-0-	
06	3000 N	1435	-0-	-1565	423	1435	2		N	-0-		-0-	
07	1748 N	1325	-0-	-423	-0-	1325	2		N	-0-		-0-	
08	1798 N	1457	-0-	-341	-0-	1457	2		N	-0-		-0-	
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501													
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-		-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-	
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-	
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-	
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980													
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-	
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-		-0-	
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2		N	-0-		-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059													
03	4061 X	3167	-0-	-894	-0-	3167	2		N	-0-		-0-	
04	3930 X	3268	-0-	-662	-0-	3268	2		N	-0-		-0-	
05	4061 X	3436	-0-	-625	-0-	3436	2		N	-0-		-0-	
06	3360 X	3334	-0-	-26	-0-	3334	2		N	-0-		-0-	
07	3379 X	3138	-0-	-241	-0-	3138	2		N	-0-		-0-	
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE

03		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-
04		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-
05		3472 X	3449	-0-	-23	-0-	3449	2			N	-0-
06		3360 X	2049	-0-	-1311	-0-	2049	2			N	-0-
07		3472 X	1636	-0-	-1836	-0-	1636	2			N	-0-
08		3472 X	1250	-0-	-2222	-0-	1250	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
03		1245 N	628	-0-	-617	-0-	628	2			N	-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-
07		713 N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
03		3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2			N	-0-
04		3210 X	3007	-0-	-203	-0-	3007	2			N	-0-
05		3317 X	2449	-0-	-868	-0-	2449	2			N	-0-
06		3210 X	3040	-0-	-170	-0-	3040	2			N	-0-
07		3317 X	2896	-0-	-421	-0-	2896	2			N	-0-
08		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-
05		155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-
07		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
03		1922 X	700	-0-	-1222	-0-	700	2			N	-0-
04		1770 X	706	-0-	-1064	-0-	706	2			N	-0-
05		1612 X	420	-0-	-1192	-0-	420	2			N	-0-
06		1020 X	601	-0-	-419	-0-	601	2			N	-0-
07		806 X	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-
08		744 X	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
03		1271 X	581	-0-	-690	-0-	581	2			N	-0-
04		1230 X	331	-0-	-899	-0-	331	2			N	-0-
05		620 X	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-
06		600 X	55	-0-	-545	-0-	55	2			N	-0-
07		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-
08		465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021												
03		1769 N	734	-0-	-1035	-0-	734	2			N	-0-
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2		N	-0-		-0-
04		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 2		N	-0-		-0-
05		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 2		N	-0-		-0-
06		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 2		N	-0-		-0-
07		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962 2		N	-0-		-0-
08		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898												
03		3100 N	1675	-0-	-1425	626	1675 2		N	-0-		-0-
04		2053 N	1427	-0-	-626	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-		-0-
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-		-0-
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 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												
03		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-		-0-
04		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-		-0-
05		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-		-0-
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-		-0-
07		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-		-0-
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
03		3100 N	2246	-0-	-854	3765	2246 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2323	-0-	-677	3088	2323 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3201	-0-	101	3189	3201 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3873	-0-	873	4062	3873 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	4221	-0-	1121	5183	4221 2		N	-0-		-0-
08		9406 X	4223	-0-	-5183	-0-	4223 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
06		90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-		-0-
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-		-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956												
03		499 N	415	-0-	-84	-0-	415 2		N	-0-		-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
03		3100 N	975	-0-	-2125	1969	975 2		N	-0-		-0-
04		2967 N	998	-0-	-1969	-0-	998 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	1163	-0-	-325	-0-	1163 2		N	-0-		-0-
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
08		1178 N	758	-0-	-420	-0-	758 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BEAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	189700	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11100 - 12997
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	2085	-0-	-1015	202	2085 2			N	-0-	-0-
04	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	1224 2			N	-0-	-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2			N	-0-	-0-
06	1290 N	887	-0-	-403	-0-	887 2			N	-0-	-0-
07	1271 N	818	-0-	-453	-0-	818 2			N	-0-	-0-
08	868 N	622	-0-	-246	-0-	622 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189859	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10518 - 12894
03	3100 N	9620	-0-	6520	6520	9620 2			N	-0-	-0-
04	3000 N	9856	-0-	6856	13376	9856 2			N	-0-	-0-
05	3100 N	9355	-0-	6255	19631	9355 2			N	-0-	-0-
06	28010 X	8379	-0-	-19631	-0-	8379 2			N	-0-	-0-
07	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714 2			N	-0-	-0-
08	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	190085	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	13245	PERF.10384 - 13145
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2			N	-0-	-0-
04	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2			N	-0-	-0-
05	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	2374 2			N	-0-	-0-
06	3540 X	2438	-0-	-1102	-0-	2438 2			N	-0-	-0-
07	3658 X	3138	-0-	-520	-0-	3138 2			N	-0-	-0-
08	3658 X	3123	-0-	-535	-0-	3123 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	190086	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	13170	PERF.10467 - 13006
03	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749 2			N	-0-	-0-
04	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10275 2			N	-0-	-0-
05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 2			N	-0-	-0-
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	190546	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	13020	PERF.10437 - 12938
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2			N	-0-	-0-
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2			N	-0-	-0-
05	2976 X	2565	-0-	-411	-0-	2565 2			N	-0-	-0-
06	3090 X	2251	-0-	-839	-0-	2251 2			N	-0-	-0-
07	3224 X	2906	-0-	-318	-0-	2906 2			N	-0-	-0-
08	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	3062 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	190547	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10406 - 13056
03	4185 X	246	-0-	-3939	-0-	246 2			N	-0-	-0-
04	3630 X	155	-0-	-3475	-0-	155 2			N	-0-	-0-
05	3224 X	275	-0-	-2949	-0-	275 2			N	-0-	-0-
06	1050 X	67	-0-	-983	-0-	67 2			N	-0-	-0-
07	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2			N	-0-	-0-
08	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	190552	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11025 - 12884
03	3100 N	1515	-0-	-1585	2385	1515 2			N	-0-	-0-
04	3000 N	1353	-0-	-1647	738	1353 2			N	-0-	-0-
05	2175 N	1437	-0-	-738	-0-	1437 2			N	-0-	-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2			N	-0-	-0-
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-	-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3100 N	1554	-0-	-1546	1593	1554 2			N	-0-			-0-
04		2723 N	1130	-0-	-1593	-0-	1130 2			N	-0-			-0-
05		1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199 2			N	-0-			-0-
06		1500 N	760	-0-	-740	-0-	760 2			N	-0-			-0-
07		1178 N	954	-0-	-224	-0-	954 2			N	-0-			-0-
08		1209 N	903	-0-	-306	-0-	903 2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754														

03		3100 N	2842	-0-	-258	5208	2842 2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1355	-0-	-1645	3563	1355 2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1235	-0-	-1865	1698	1235 2			N	-0-			-0-
06		2949 N	1251	-0-	-1698	-0-	1251 2			N	-0-			-0-
07		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342 2			N	-0-			-0-
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														

03		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2			N	-0-			-0-
04		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2			N	-0-			-0-
05		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2			N	-0-			-0-
06		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2			N	-0-			-0-
07		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2			N	-0-			-0-
08		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2			N	-0-			-0-

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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739														

03		5332 X	654	-0-	-4678	-0-	654 2			N	-0-			-0-
04		5160 X	13	-0-	-5147	-0-	13 2			N	-0-			-0-
05		5332 X	4800	-0-	-532	-0-	4800 2			N	-0-			-0-
06		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 2			N	-0-			-0-
07		4185 X	434	-0-	-3751	-0-	434 2			N	-0-			-0-
08		4805 X	159	-0-	-4646	-0-	159 2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031														

03		3038 X	3001	-0-	-37	-0-	3001 2			N	-0-			-0-
04		2940 X	2414	-0-	-526	-0-	2414 2			N	-0-			-0-
05		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2			N	-0-			-0-
06		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2			N	-0-			-0-
07		3038 X	2987	-0-	-51	-0-	2987 2			N	-0-			-0-
08		3038 X	2908	-0-	-130	-0-	2908 2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962														

03		2790 X	1628	-0-	-1162	-0-	1628 2			N	-0-			-0-
04		2700 X	2070	-0-	-630	-0-	2070 2			N	-0-			-0-
05		2356 N	2003	-0-	-353	-0-	2003 2			N	-0-			-0-
06		1590 N	1005	-0-	-585	-0-	1005 2			N	-0-			-0-
07		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2			N	-0-			-0-
08		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-				-0-
04		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-				-0-
05		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-				-0-
06		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-				-0-
07		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-				-0-
08		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070																

03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940																

03		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-				-0-
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	4280	-0-	1180	1180	4280	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	4608	-0-	1608	2788	4608	2			N	-0-				-0-
07		3100 N	4473	-0-	1373	4161	4473	2			N	-0-				-0-
08		8459 X	4298	-0-	-4161	-0-	4298	2			N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657																

03		620 N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-				-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	3838	-0-	738	738	3838	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	2453	-0-	-547	191	2453	2			N	-0-				-0-
07		1890 N	1699	-0-	-191	-0-	1699	2			N	-0-				-0-
08		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866																

03		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-				-0-
04		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-				-0-
05		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-				-0-
06		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-				-0-
07		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-				-0-
08		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-				-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892																

03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-
08		310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025																

03		2914 X	2389	-0-	-525	-0-	2389	2			N	-0-				113
04		2670 X	2654	-0-	-16	-0-	2654	2			N	-0-				113
05		2635 X	2033	-0-	-602	-0-	2033	2			N	-0-				113
06		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-				113
07		2728 X	2466	-0-	-262	-0-	2466	2			N	-0-				113
08		2728 X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2			N	-0-				113

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1790 N	627	-0-	-1163	-0-	627 2		N	-0-		-0-
04		840 N	734	-0-	-106	-0-	734 2		N	-0-		-0-
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
06		600 N	500	-0-	-100	-0-	500 2		N	-0-		-0-
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-		-0-
08		1116 N	595	-0-	-521	-0-	595 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
03		4712 X	4470	-0-	-242	-0-	4470 2		N	-0-		-0-
04		4560 X	2761	-0-	-1799	-0-	2761 2		N	-0-		-0-
05		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2		N	-0-		-0-
06		4320 X	2589	-0-	-1731	-0-	2589 2		N	-0-		-0-
07		4464 X	4453	-0-	-11	-0-	4453 2		N	-0-		-0-
08		5828 X	2739	-0-	-3089	-0-	2739 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
03		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2		N	-0-		-0-
04		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		N	-0-		-0-
05		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		N	-0-		-0-
06		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2		N	-0-		-0-
07		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		N	-0-		-0-
08		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
03		3100 N	13093	-0-	9993	15423	13093 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	12218	-0-	9218	24641	12218 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	9819	-0-	6719	31360	9819 2		N	-0-		-0-
06		41504 X	10144	-0-	-31360	-0-	10144 2		N	-0-		-0-
07		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10777 2		N	-0-		-0-
08		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
03		496 N	311	-0-	-185	-0-	311 2		N	-0-		-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
07		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 2		N	-0-		-0-
08		651 N	382	-0-	-269	-0-	382 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
03		3100 N	1464	-0-	-1636	1519	1464 2		N	-0-		-0-
04		2812 N	1293	-0-	-1519	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
05		1333 N	1039	-0-	-294	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
06		1410 N	845	-0-	-565	-0-	845 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	972	-0-	-361	-0-	972 2		N	-0-		-0-
08		1054 N	792	-0-	-262	-0-	792 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
03		758 N	532	-0-	-226	-0-	532 2		N	-0-		-0-
04		600 N	401	-0-	-199	-0-	401 2		N	-0-		-0-
05		496 N	316	-0-	-180	-0-	316 2		N	-0-		-0-
06		510 N	403	-0-	-107	-0-	403 2		N	-0-		-0-
07		403 N	249	-0-	-154	-0-	249 2		N	-0-		-0-
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
03		3100 N	1603	-0-	-1497	3665	1603	2			N	-0-
04		3000 N	1511	-0-	-1489	2176	1511	2			N	-0-
05		3100 N	1592	-0-	-1508	668	1592	2			N	-0-
06		2237 N	1569	-0-	-668	-0-	1569	2			N	-0-
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-
08		1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1290	2			N	-0-

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

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
03		3100 N	2247	-0-	-853	6143	2247	2			N	-0-
04		3000 N	2321	-0-	-679	5464	2321	2			N	-0-
05		3100 N	2372	-0-	-728	4736	2372	2			N	-0-
06		3000 N	1975	-0-	-1025	3711	1975	2			N	-0-
07		3100 N	1664	-0-	-1436	2275	1664	2			N	-0-
08		3100 N	1499	-0-	-1601	674	1499	2			N	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
03		3224 X	1942	-0-	-1282	-0-	1942	2			N	-0-
04		3120 X	1589	-0-	-1531	-0-	1589	2			N	-0-
05		2604 X	1149	-0-	-1455	-0-	1149	2			N	-0-
06		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-
07		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-
08		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925												
03		2917 N	1139	-0-	-1778	-0-	1139	2			N	-0-
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
03		3100 N	1097	-0-	-2003	2076	1097	2			N	-0-
04		3000 N	927	-0-	-2073	3	927	2			N	-0-
05		1333 N	980	-0-	-353	-0-	980	2			N	-0-
06		1050 N	738	-0-	-312	-0-	738	2			N	-0-
07		961 N	402	-0-	-559	-0-	402	2			N	-0-
08		992 N	643	-0-	-349	-0-	643	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 #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006										TOTAL DEPTH 13100	PERF.10401 - 12981		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2		N	-0-			-0-
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-			-0-
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2786	-0-	-244	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
07		3286 X	2588	-0-	-698	-0-	2588 2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2043	-0-	-1243	-0-	2043 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH 13300	PERF.10458 - 11806		
03		3100 N	2244	-0-	-856	-0-	7678 2	2244 2	N	-0-			64
04		3000 N	1734	-0-	-1266	-0-	6412 2	1734 2	N	-0-			64
05		3100 N	2626	-0-	-474	-0-	5938 2	2626 2	N	-0-			64
06		3000 N	2257	-0-	-743	-0-	5195 2	2257 2	N	-0-			64
07		3100 N	1478	-0-	-1622	-0-	3573 2	1478 2	N	-0-			64
08		3100 N	2788	-0-	-312	-0-	3261 2	2788 2	N	-0-			64

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014										TOTAL DEPTH 12988	PERF.10250 - 12833		
03		4247 X	3345	-0-	-902	-0-	3345 2		N	-0-			-0-
04		4110 X	3583	-0-	-527	-0-	3583 2		N	-0-			-0-
05		4247 X	3761	-0-	-486	-0-	3761 2		N	-0-			-0-
06		4110 X	3199	-0-	-911	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3525	-0-	-164	-0-	3525 2		N	-0-			-0-
08		3751 X	3442	-0-	-309	-0-	3442 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		
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
05		868 N	400	-0-	-468	-0-	400 2		N	-0-			-0-
06		720 N	632	-0-	-88	-0-	632 2		N	-0-			-0-
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003										TOTAL DEPTH 13075	PERF.10666 - 12954		
03		2511 X	1686	-0-	-825	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
04		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-			-0-
05		3379 X	2644	-0-	-735	-0-	2644 2		N	-0-			-0-
06		3270 X	2484	-0-	-786	-0-	2484 2		N	-0-			-0-
07		3379 X	1528	-0-	-1851	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
08		3193 X	2738	-0-	-455	-0-	2738 2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006										TOTAL DEPTH 13050	PERF.10999 - 12922		
03		3100 N	1473	-0-	-1627	-0-	6174 2	1473 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1762	-0-	-1238	-0-	4936 2	1762 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1954	-0-	-1146	-0-	3790 2	1954 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2575	-0-	-425	-0-	3365 2	2575 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2570	-0-	-530	-0-	2835 2	2570 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2719	-0-	-381	-0-	2454 2	2719 2	N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010										TOTAL DEPTH 12975	PERF.11408 - 11832		
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
04		390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2		N	-0-			-0-
05		372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-			-0-
06		390 N	282	-0-	-108	-0-	282 2		N	-0-			-0-
07		341 N	266	-0-	-75	-0-	266 2		N	-0-			-0-
08		341 N	269	-0-	-72	-0-	269 2		N	-0-			-0-

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

WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624														
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098														
03	2645	N	1341	-0-	-1304	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	702	-0-	-321	-0-	702	2		N	-0-			-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
07	1023	N	756	-0-	-267	-0-	756	2		N	-0-			-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	713	N	337	-0-	-376	-0-	337	2		N	-0-			-0-
08	744	N	164	-0-	-580	-0-	164	2		N	-0-			-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591														
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3744	-0-	744	744	3744	2		N	-0-			-0-
05	1751	N	1007	-0-	-744	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
08	682	X	577	-0-	-105	-0-	577	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	976	-0-	-2124	32	976 2		N	-0-		-0-
04		1876 N	1844	-0-	-32	-0-	1844 2		N	-0-		-0-
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		-0-
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
03		3100 N	965	-0-	-2135	851	965 2		N	-0-		-0-
04		1823 N	972	-0-	-851	-0-	972 2		N	-0-		-0-
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		-0-
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
03		3689 X	2127	-0-	-1562	-0-	2127 2		N	-0-		-0-
04		3570 X	2462	-0-	-1108	-0-	2462 2		N	-0-		-0-
05		3689 X	2031	-0-	-1658	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
06		3570 X	1808	-0-	-1762	-0-	1808 2		N	-0-		-0-
07		3007 X	1656	-0-	-1351	-0-	1656 2		N	-0-		-0-
08		2542 X	1652	-0-	-890	-0-	1652 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785												
03		2786 N	919	-0-	-1867	-0-	919 2		N	-0-		-0-
04		930 N	857	-0-	-73	-0-	857 2		N	-0-		-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
08		992 N	856	-0-	-136	-0-	856 2		N	-0-		-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	179 2		N	-0-		-0-
05		217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2		N	-0-		-0-
06		210 N	114	-0-	-96	-0-	114 2		N	-0-		-0-
07		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2		N	-0-		-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
03		3100 N	1633	-0-	-1467	622	1633 2		N	-0-		-0-
04		1841 N	1219	-0-	-622	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		-0-
08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
03		3100 N	1496	-0-	-1604	2612	1496 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1338	-0-	-1662	950	1338 2		N	-0-		-0-
05		2356 N	1406	-0-	-950	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
06		1440 N	1280	-0-	-160	-0-	1280 2		N	-0-		-0-
07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1348 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		3100 N	1447	-0-	-1653	2692	1447 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1421	-0-	-1579	1113	1421 2		N	-0-		-0-
05		2610 N	1497	-0-	-1113	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
06		1410 N	1394	-0-	-16	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373 2		N	-0-		-0-
08		1488 N	1284	-0-	-204	-0-	1284 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
03		3100 N	950	-0-	-2150	359	950 2		N	-0-		-0-
04		1133 N	774	-0-	-359	-0-	774 2		N	-0-		-0-
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1023 2		N	-0-		-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
03		3100 N	1296	-0-	-1804	229	1296 2		N	-0-		-0-
04		1703 N	1474	-0-	-229	-0-	1474 2		N	-0-		-0-
05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
03		1488 X	1409	-0-	-79	-0-	1409 2		N	-0-		-0-
04		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-		-0-
05		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-		-0-
06		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677												
03		2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2903 2		N	-0-		-0-
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-		-0-
05		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-		-0-
06		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2		N	-0-		-0-
07		3348 X	2927	-0-	-421	-0-	2927 2		N	-0-		-0-
08		3348 X	3269	-0-	-79	-0-	3269 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
03		3100 N	1383	-0-	-1717	4464	1383 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1523	-0-	-1477	2987	1523 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1311	-0-	-1789	1198	1311 2		N	-0-		-0-
06		2479 N	1281	-0-	-1198	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
07		1581 N	1401	-0-	-180	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-		-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		1794 N	689	-0-	-1105	-0-	689 2		N	-0-		-0-
04		720 N	716	-0-	-4	-0-	716 2		N	-0-		-0-
05		775 N	768	-0-	-7	-0-	768 2		N	-0-		-0-
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		-0-
07		744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2		N	-0-		-0-
08		775 N	655	-0-	-120	-0-	655 2		N	-0-		-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468												
03		3193 X	1923	-0-	-1270	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
04		3090 X	1861	-0-	-1229	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
05		3193 X	2317	-0-	-876	-0-	2317 2		N	-0-		-0-
06		2640 X	676	-0-	-1964	-0-	676 2		N	-0-		-0-
07		1922 X	786	-0-	-1136	-0-	786 2		N	-0-		-0-
08		2325 X	900	-0-	-1425	-0-	900 2		N	-0-		-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573												
03		279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2		N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
03		558 N	477	-0-	-81	-0-	477 2		N	-0-		-0-
04		510 N	466	-0-	-44	-0-	466 2		N	-0-		-0-
05		589 N	491	-0-	-98	-0-	491 2		N	-0-		-0-
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		-0-
07		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		N	-0-		-0-
08		496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
03		1517 N	794	-0-	-723	-0-	794 2		N	-0-		-0-
04		750 N	289	-0-	-461	-0-	289 2		N	-0-		-0-
05		620 N	181	-0-	-439	-0-	181 2		N	-0-		-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
06		450 N	320	-0-	-130	-0-	320 2		N	-0-		-0-
07		465 N	302	-0-	-163	-0-	302 2		N	-0-		-0-
08		465 N	239	-0-	-226	-0-	239 2		N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		-0-
08		651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110													
03		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590 2		N	-0-			-0-
04		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863 2		N	-0-			-0-
05		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294 2		N	-0-			-0-
06		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498 2		N	-0-			-0-
07		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663 2		N	-0-			-0-
08		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504 2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943													
03		3100 N	1434	-0-	-1666	4218	1434 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1941	-0-	-1059	3159	1941 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1998	-0-	-1102	2057	1998 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1846	-0-	-1154	903	1846 2		N	-0-			-0-
07		2968 N	2065	-0-	-903	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925													
03		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-			-0-
04		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		N	-0-			-0-
05		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2		N	-0-			-0-
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2		N	-0-			-0-
07		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		N	-0-			-0-
08		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743													
03		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		N	-0-			-0-
04		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2		N	-0-			-0-
05		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-			-0-
06		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		N	-0-			-0-
07		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		N	-0-			-0-
08		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-			-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597													
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
07		496 N	157	-0-	-339	-0-	157 2		N	-0-			-0-
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836													
03		3100 N	1666	-0-	-1434	5315	1666 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1626	-0-	-1374	3941	1626 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1708	-0-	-1392	2549	1708 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1700	-0-	-1300	1249	1700 2		N	-0-			-0-
07		2843 N	1594	-0-	-1249	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		2945 X	2440	-0-	-505	-0-	2440 2			N	-0-	-0-
04		3300 X	2136	-0-	-1164	-0-	2136 2			N	-0-	-0-
05		3410 X	2566	-0-	-844	-0-	2566 2			N	-0-	-0-
06		3300 X	1831	-0-	-1469	-0-	1831 2			N	-0-	-0-
07		3255 X	2076	-0-	-1179	-0-	2076 2			N	-0-	-0-
08		2573 X	2540	-0-	-33	-0-	2540 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
03		3100 N	998	-0-	-2102	687	998 2			N	-0-	-0-
04		1541 N	854	-0-	-687	-0-	854 2			N	-0-	-0-
05		1240 N	918	-0-	-322	-0-	918 2			N	-0-	-0-
06		960 N	911	-0-	-49	-0-	911 2			N	-0-	-0-
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2			N	-0-	-0-
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
03		2494 N	1198	-0-	-1296	-0-	1198 2			N	-0-	-0-
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2			N	-0-	-0-
05		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2			N	-0-	-0-
06		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2			N	-0-	-0-
07		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2			N	-0-	-0-
08		1891 N	1545	-0-	-346	-0-	1545 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
03		6099 X	1541	-0-	-4558	-0-	1541 2			N	-0-	-0-
04		1500 X	1359	-0-	-141	-0-	1359 2			N	-0-	-0-
05		1550 X	1382	-0-	-168	-0-	1382 2			N	-0-	-0-
06		1500 X	1465	-0-	-35	-0-	1465 2			N	-0-	-0-
07		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2			N	-0-	-0-
08		1550 X	1050	-0-	-500	-0-	1050 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
03		3100 N	1463	-0-	-1637	2395	1463 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1367	-0-	-1633	762	1367 2			N	-0-	-0-
05		2097 N	1335	-0-	-762	-0-	1335 2			N	-0-	-0-
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2			N	-0-	-0-
07		1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396 2			N	-0-	-0-
08		1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
03		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2			N	-0-	-0-
04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2			N	-0-	-0-
05		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2			N	-0-	-0-
06		2880 X	2610	-0-	-270	-0-	2610 2			N	-0-	-0-
07		2976 X	2722	-0-	-254	-0-	2722 2			N	-0-	-0-
08		2976 X	2921	-0-	-55	-0-	2921 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
03		3100 N	2182	-0-	-918	6100	2182 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1861	-0-	-1139	4961	1861 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	1896	-0-	-1204	3757	1896 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	1840	-0-	-1160	2597	1840 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2094	-0-	-1006	1591	2094 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	2128	-0-	-972	619	2128 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
03	04	05	06	07	08		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792															
03	3100	N	-0-	-3100	603						N	-0-			-0-
04	603	N	-0-	-603	-0-						N	-0-			-0-
05	2536	N	-0-	-0-	-0-		2536	2			N	-0-			-0-
06	1353	N	-0-	-0-	-0-		1353	2			N	-0-			-0-
07	1404	N	-0-	-0-	-0-		1404	2			N	-0-			-0-
08	1464	N	-0-	-0-	-0-		1464	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043															
03	3356	X	-0-	-0-	-0-		3356	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	-0-	-289	-0-		2921	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	-0-	-819	-0-		2498	2			N	-0-			-0-
06	3210	X	-0-	-236	-0-		2974	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	-0-	-311	-0-		3006	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	-0-	-490	-0-		2827	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															
03	3100	N	-0-	-1790	1560		1310	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-1402	158		1598	2			N	-0-			-0-
05	1903	N	-0-	-158	-0-		1745	2			N	-0-			-0-
06	1761	N	-0-	-0-	-0-		1761	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	-0-	-60	-0-		1583	2			N	-0-			-0-
08	1736	N	-0-	-226	-0-		1510	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034															
03	3100	N	-0-	-1623	1184		1477	2			N	-0-			-0-
04	2520	N	-0-	-1184	-0-		1336	2			N	-0-			-0-
05	1511	N	-0-	-0-	-0-		1511	2			N	-0-			-0-
06	1566	N	-0-	-0-	-0-		1566	2			N	-0-			-0-
07	1570	N	-0-	-0-	-0-		1570	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	-0-	-148	-0-		1371	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724															
03	1969	X	-0-	-0-	-0-		1969	2			N	-0-			-0-
04	1961	N	-0-	-0-	-0-		1961	2			N	-0-			-0-
05	2107	N	-0-	-0-	-0-		2107	2			N	-0-			-0-
06	2383	N	-0-	-0-	-0-		2383	2			N	-0-			-0-
07	2779	N	-0-	-0-	-0-		2779	2			N	-0-			-0-
08	2286	N	-0-	-0-	-0-		2286	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742															
03	3100	N	-0-	-267	12740		2833	2			N	-0-			18
04	15201	X	-0-	-12740	-0-		2461	2			N	-0-			18
05	2641	X	-0-	-0-	-0-		2641	2			N	-0-			18
06	2737	X	-0-	-0-	-0-		2737	2			N	-0-			18
07	2170	X	-0-	-637	-0-		1533	2			N	-0-			18
08	3969	X	-0-	-0-	-0-		3969	2			N	-0-			18
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716															
03	3100	N	-0-	-1291	5669		1809	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-1251	4418		1749	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	-0-	-1240	3178		1860	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	-0-	-1171	2007		1829	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	-0-	-1341	666		1759	2			N	-0-			-0-
08	1789	N	-0-	-666	-0-		1123	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WHALEY, T.W. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	206795	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11080 - 13131
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2	N	-0-	-0-	
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-	-0-	
07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-	-0-	
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-	-0-	

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	207041	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11073 - 12999
03	3100 N	1628	-0-	-1472	-0-	3117	1628	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1502	-0-	-1498	-0-	1619	1502	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	1647	-0-	-1453	-0-	166	1647	2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1340	-0-	-250	-0-	-0-	1340	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	-0-	1449	2	N	-0-	-0-
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207042	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	13665	PERF.10914 - 11646
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-	-0-	
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2	N	-0-	-0-	
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-	
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-	
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	207043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF.10988 - 13019
03	3100 N	2801	-0-	-299	-0-	6579	2801	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2212	-0-	-788	-0-	5791	2212	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2022	-0-	-1078	-0-	4713	2022	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	2036	-0-	-964	-0-	3749	2036	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	2186	-0-	-914	-0-	2835	2186	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	1964	-0-	-1136	-0-	1699	1964	2	N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207182	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	13065	PERF.10904 - 12843
03	3100 N	2600	-0-	-500	-0-	6636	2600	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2325	-0-	-675	-0-	5961	2325	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2331	-0-	-769	-0-	5192	2331	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	2177	-0-	-823	-0-	4369	2177	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	2431	-0-	-669	-0-	3700	2431	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	2478	-0-	-622	-0-	3078	2478	2	N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID		WELL #:		5	RRCID ->	207353	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	13085	PERF.10504 - 11537
03	3100 N	2442	-0-	-658	-0-	6667	2442	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2208	-0-	-792	-0-	5875	2208	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2192	-0-	-908	-0-	4967	2192	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1966	-0-	-1034	-0-	3933	1966	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	1945	-0-	-1155	-0-	2778	1945	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	1845	-0-	-1255	-0-	1523	1845	2	N	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207362	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11635	PERF.10546 - 11374
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-		3450	2	N	-0-		-0-
04		1950 X	1370	-0-	-580	-0-		1370	2	N	-0-		-0-
05		2015 X	1637	-0-	-378	-0-		1637	2	N	-0-		-0-
06		1950 X	846	-0-	-1104	-0-		846	2	N	-0-		-0-
07		2015 X	276	-0-	-1739	-0-		276	2	N	-0-		-0-
08		2015 X	191	-0-	-1824	-0-		191	2	N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760													
03		641 N	576	-0-	-65	-0-		576	2	N	-0-		-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	2	N	-0-		-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	2	N	-0-		-0-
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	2	N	-0-		-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2	N	-0-		-0-
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	2	N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787													
03		3100 N	2105	-0-	-995	7136		2105	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2066	-0-	-934	6202		2066	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2289	-0-	-811	5391		2289	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2344	-0-	-656	4735		2344	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2336	-0-	-764	3971		2336	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	2368	-0-	-732	3239		2368	2	N	-0-		-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453													
03		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-		2536	2	N	-0-		-0-
04		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-		2527	2	N	-0-		-0-
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		2503	2	N	-0-		-0-
06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		2265	2	N	-0-		-0-
07		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		2444	2	N	-0-		-0-
08		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-		2466	2	N	-0-		-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820													
03		3100 N	1713	-0-	-1387	3471		1713	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2023	-0-	-977	2494		2023	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2247	-0-	-853	1641		2247	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2014	-0-	-986	655		2014	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2807	-0-	-293	362		2807	2	N	-0-		-0-
08		3041 N	2679	-0-	-362	-0-		2679	2	N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218													
03		3100 N	2310	-0-	-790	931		2310	2	N	-0-		-0-
04		2406 N	1475	-0-	-931	-0-		1475	2	N	-0-		-0-
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-		920	2	N	-0-		-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-		609	2	N	-0-		-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-		455	2	N	-0-		-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2	N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601													
03		3100 N	1847	-0-	-1253	2362		1847	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1316	-0-	-1684	678		1316	2	N	-0-		-0-
05		2038 N	1360	-0-	-678	-0-		1360	2	N	-0-		-0-
06		1530 N	1191	-0-	-339	-0-		1191	2	N	-0-		-0-
07		1364 N	1107	-0-	-257	-0-		1107	2	N	-0-		-0-
08		1364 N	768	-0-	-596	-0-		768	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LINCCECUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	208668	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	13125	PERF.10953	- 12964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			-0-
04		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-			-0-
05		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
06		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
07		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		N	-0-			-0-
08		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		13	RRCID ->	209021	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	12824	PERF.10280	- 12630	
03		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		N	-0-			-0-
04		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2425	-0-	-768	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
06		3090 X	2887	-0-	-203	-0-	2887 2		N	-0-			-0-
07		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2		N	-0-			-0-
08		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	209595	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	14110	PERF.11430	- 13802	
03		3100 N	941	-0-	-2159	1606	941 2		N	-0-			-0-
04		2419 N	813	-0-	-1606	-0-	813 2		N	-0-			-0-
05		1178 N	681	-0-	-497	-0-	681 2		N	-0-			-0-
06		900 N	503	-0-	-397	-0-	503 2		N	-0-			-0-
07		837 N	412	-0-	-425	-0-	412 2		N	-0-			-0-
08		682 N	421	-0-	-261	-0-	421 2		N	-0-			-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	209927	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	13249	PERF.10120	- 12744	
03		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-			-0-
04		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2		N	-0-			-0-
05		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2		N	-0-			-0-
06		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
07		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		N	-0-			-0-
08		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	210882	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11052	- 12974	
03		3100 N	1044	-0-	-2056	853	1044 2		N	-0-			-0-
04		2200 N	1347	-0-	-853	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
07		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		13	RRCID ->	210912	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	13411	PERF.10790	- 10962	
03		3100 N	965	-0-	-2135	755	965 2		N	-0-			-0-
04		1793 N	1038	-0-	-755	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
07		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
08		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-			-0-

HEAD, GLADYS		WELL #:		1	RRCID ->	211429	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	15000	PERF.10866	- 14426	
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-			-0-
07		93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		3100 N	4990	-0-	1890	1890	4990 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2499	-0-	-501	1389	2499 2		N	-0-		-0-
05		6823 X	5434	-0-	-1389	-0-	5434 2		N	-0-		-0-
06		1950 X	1376	-0-	-574	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
07		2015 X	1482	-0-	-533	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
08		2015 X	1441	-0-	-574	-0-	1441 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770												
03		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2		N	-0-		17
04		3840 X	3787	-0-	-53	-0-	3787 2		N	-0-		17
05		3968 X	2542	-0-	-1426	-0-	2542 2		N	-0-		17
06		3990 X	963	-0-	-3027	-0-	963 2		N	-0-		17
07		4123 X	1312	-0-	-2811	-0-	1312 2		N	-0-		17
08		4123 X	3307	-0-	-816	-0-	3307 2		N	-0-		17

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
03		3100 N	1086	-0-	-2014	368	1086 2		N	-0-		-0-
04		1230 N	712	-0-	-518	-0-	712 2		N	-0-		-0-
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
06		1050 N	780	-0-	-270	-0-	780 2		N	-0-		-0-
07		744 N	495	-0-	-249	-0-	495 2		N	-0-		-0-
08		1116 N	827	-0-	-289	-0-	827 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
03		1351 N	674	-0-	-677	-0-	674 2		N	-0-		-0-
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
06		510 N	353	-0-	-157	-0-	353 2		N	-0-		-0-
07		527 N	424	-0-	-103	-0-	424 2		N	-0-		-0-
08		527 N	463	-0-	-64	-0-	463 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
03		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
04		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
05		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2		N	-0-		-0-
06		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-		-0-
07		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-		-0-
08		1209 X	1103	-0-	-106	-0-	1103 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
03		3100 N	1179	-0-	-1921	2168	1179 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1106	-0-	-1894	274	1106 2		N	-0-		-0-
05		1803 N	1529	-0-	-274	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-		-0-
08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		1038 N	152	-0-	-886	-0-	152 2			N	-0-	-0-
04		420 N	21	-0-	-399	-0-	21 2			N	-0-	-0-
05		434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2			N	-0-	-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-	-0-
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-	-0-
08		372 N	171	-0-	-201	-0-	171 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
03		15209 X	3610	-0-	-11599	-0-	3610 2			N	-0-	-0-
04		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2			N	-0-	-0-
05		1829 X	1750	-0-	-79	-0-	1750 2			N	-0-	-0-
06		1770 X	616	-0-	-1154	-0-	616 2			N	-0-	-0-
07		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2			N	-0-	-0-
08		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2			N	-0-	-0-

LINCCEM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
03		3100 N	1356	-0-	-1744	2218	1356 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1268	-0-	-1732	486	1268 2			N	-0-	-0-
05		1671 N	1185	-0-	-486	-0-	1185 2			N	-0-	-0-
06		1320 N	1239	-0-	-81	-0-	1239 2			N	-0-	-0-
07		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1259 2			N	-0-	-0-
08		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1170 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												
03		2986 N	674	-0-	-2312	-0-	674 2			N	-0-	-0-
04		900 N	853	-0-	-47	-0-	853 2			N	-0-	-0-
05		961 N	678	-0-	-283	-0-	678 2			N	-0-	-0-
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2			N	-0-	-0-
07		868 N	865	-0-	-3	-0-	865 2			N	-0-	-0-
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
03		3100 N	1261	-0-	-1839	579	1261 2			N	-0-	-0-
04		2123 N	1544	-0-	-579	-0-	1544 2			N	-0-	-0-
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2			N	-0-	-0-
06		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2			N	-0-	-0-
07		1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509 2			N	-0-	-0-
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
03		3100 N	5017	-0-	1917	10502	5017 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2229	-0-	-771	9731	2229 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2371	-0-	-729	9002	2371 2			N	-0-	-0-
06		11024 X	2022	-0-	-9002	-0-	2022 2			N	-0-	-0-
07		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2			N	-0-	-0-
08		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			N	-0-	-0-

LINCCEM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
03		3627 X	3467	-0-	-160	-0-	3467 2			N	-0-	-0-
04		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2			N	-0-	-0-
05		3627 X	3286	-0-	-341	-0-	3286 2			N	-0-	-0-
06		3390 X	3131	-0-	-259	-0-	3131 2			N	-0-	-0-
07		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 2			N	-0-	-0-
08		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BEAL ESTATE		WELL #:		13		RRCID -> 216767		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 216858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504				
03	1029	N	617	-0-	-412	-0-	617	2		N	-0-			-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217100		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204				
03	3100	N	1270	-0-	-1830	1419	1270	2		N	-0-			-0-
04	2215	N	796	-0-	-1419	-0-	796	2		N	-0-			-0-
05	1209	N	867	-0-	-342	-0-	867	2		N	-0-			-0-
06	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217226		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184				
03	3100	N	1755	-0-	-1345	3975	1755	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	1604	-0-	-1396	2579	1604	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	1696	-0-	-1404	1175	1696	2		N	-0-			-0-
06	2864	N	1689	-0-	-1175	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217559		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070				
03	1984	X	1660	-0-	-324	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
04	2370	X	1949	-0-	-421	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
05	3007	X	2324	-0-	-683	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
06	2910	X	2381	-0-	-529	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
07	3007	X	1875	-0-	-1132	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
08	2325	X	2229	-0-	-96	-0-	2229	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217610		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550				
03	558	X	17	-0-	-541	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	540	X	24	-0-	-516	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	775	X	237	-0-	-538	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217611		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180				
03	3100	N	659	-0-	-2441	172	659	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	2		N	-0-			-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
04	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072													
03	625 N	552	-0-	-73	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2		N	-0-			-0-
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2		N	-0-			-0-
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2		N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2		N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844													
03	3100 N	1764	-0-	-1336	4820	1764	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1650	-0-	-1350	3470	1650	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1750	-0-	-1350	2120	1750	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1781	-0-	-1219	901	1781	2		N	-0-			-0-
07	2745 N	1844	-0-	-901	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814													
03	1584 N	1253	-0-	-331	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130													
03	5177 X	3792	-0-	-1385	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4444	-0-	-566	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	2376	-0-	-2801	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	2162	-0-	-2848	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	1891	-0-	-3286	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
08	4588 X	1932	-0-	-2656	-0-	1932	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002													
03	3100 N	1560	-0-	-1540	3677	1560	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1563	-0-	-1437	2240	1563	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1662	-0-	-1438	802	1662	2		N	-0-			-0-
06	2386 N	1584	-0-	-802	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954 2		N	-0-		-0-
04		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 2		N	-0-		-0-
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2		N	-0-		-0-
06		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 2		N	-0-		-0-
07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2		N	-0-		-0-
08		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 2		N	-0-		-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
03		3100 N	1283	-0-	-1817	2405	1283 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1206	-0-	-1794	611	1206 2		N	-0-		-0-
05		1950 N	1339	-0-	-611	-0-	1339 2		N	-0-		-0-
06		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221 2		N	-0-		-0-
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
08		1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264 2		N	-0-		-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
03		1499 N	804	-0-	-695	-0-	804 2		N	-0-		-0-
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		-0-
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		-0-
06		780 N	727	-0-	-53	-0-	727 2		N	-0-		-0-
07		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2		N	-0-		-0-
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
03		3100 N	2473	-0-	-627	4908	2473 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2432	-0-	-568	4340	2432 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1658	-0-	-1442	2898	1658 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	695	-0-	-2305	593	695 2		N	-0-		-0-
07		1423 N	830	-0-	-593	-0-	830 2		N	-0-		-0-
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
03		3193 X	1953	-0-	-1240	-0-	1953 2		N	-0-		-0-
04		2280 X	1483	-0-	-797	-0-	1483 2		N	-0-		-0-
05		2356 X	1390	-0-	-966	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
06		2280 X	2224	-0-	-56	-0-	2224 2		N	-0-		-0-
07		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-		-0-
08		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
03		2914 X	2788	-0-	-126	-0-	2788 2		N	-0-		-0-
04		2820 X	2611	-0-	-209	-0-	2611 2		N	-0-		-0-
05		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		N	-0-		-0-
06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3566	-0-	466	466	3566 2		N	-0-		-0-
08		2914 X	2194	-0-	-720	-0-	2194 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
03		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-		-0-
04		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-		-0-
05		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-		-0-
06		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-		-0-
07		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N	-0-		-0-
08		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-				-0-
04		180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-				-0-
05		403 N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-				-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
08		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-				-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089																
03		3100 N	1907	-0-	-1193	4742	1907	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	1655	-0-	-1345	3397	1655	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	1442	-0-	-1658	1739	1442	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	1383	-0-	-1617	122	1383	2			N	-0-				-0-
07		2157 N	2035	-0-	-122	-0-	2035	2			N	-0-				-0-
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-				-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736																
03		2698 N	889	-0-	-1809	-0-	889	2			N	-0-				-0-
04		930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-				-0-
05		961 N	800	-0-	-161	-0-	800	2			N	-0-				-0-
06		870 N	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-				-0-
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-
08		806 N	680	-0-	-126	-0-	680	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																
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-				-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156																
03		3100 N	1225	-0-	-1875	1455	1225	2			N	-0-				-0-
04		2630 N	1175	-0-	-1455	-0-	1175	2			N	-0-				-0-
05		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-				-0-
06		1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			N	-0-				-0-
07		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-				-0-
08		1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187																
03		3286 X	2874	-0-	-412	-0-	2874	2			N	-0-				-0-
04		3180 X	2914	-0-	-266	-0-	2914	2			N	-0-				-0-
05		3255 X	2602	-0-	-653	-0-	2602	2			N	-0-				-0-
06		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-				-0-
07		3007 X	2897	-0-	-110	-0-	2897	2			N	-0-				-0-
08		3007 X	2961	-0-	-46	-0-	2961	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730																
03		3286 X	2195	-0-	-1091	-0-	2195	2			N	-0-				-0-
04		3180 X	2224	-0-	-956	-0-	2224	2			N	-0-				-0-
05		3286 X	2014	-0-	-1272	-0-	2014	2			N	-0-				-0-
06		3150 X	1609	-0-	-1541	-0-	1609	2			N	-0-				-0-
07		2852 X	1492	-0-	-1360	-0-	1492	2			N	-0-				-0-
08		2294 X	1921	-0-	-373	-0-	1921	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
05		527 N	355	-0-	-172	-0-	355 2		N	-0-		-0-
06		420 N	294	-0-	-126	-0-	294 2		N	-0-		-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 1310												
03		3100 N	1228	-0-	-1872	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	953	-0-	-2047	-0-	953 2		N	-0-		-0-
05		1717 N	1559	-0-	-158	-0-	1559 2		N	-0-		-0-
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-		-0-
07		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
08		1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1437 2		N	-0-		-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
03		1454 N	726	-0-	-728	-0-	726 2		N	-0-		-0-
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		-0-
05		682 N	662	-0-	-20	-0-	662 2		N	-0-		-0-
06		690 N	638	-0-	-52	-0-	638 2		N	-0-		-0-
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		-0-
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		-0-
04		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
05		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
06		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		-0-
07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
03		3100 N	1179	-0-	-1921	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1014	-0-	-1986	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
05		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		1140 N	165	-0-	-975	-0-	165 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	139	-0-	-915	-0-	139 2		N	-0-		-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
03		995 N	445	-0-	-550	-0-	445 2		N	-0-		-0-
04		660 N	215	-0-	-445	-0-	215 2		N	-0-		-0-
05		806 N	589	-0-	-217	-0-	589 2		N	-0-		-0-
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		-0-
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
03		2279 N	866	-0-	-1413	-0-	866 2		N	-0-		-0-
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		-0-
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

03		3472 X	2972	-0-	-500	-0-	2972	2		N	-0-	-0-
04		3360 X	2801	-0-	-559	-0-	2801	2		N	-0-	-0-
05		3224 X	2789	-0-	-435	-0-	2789	2		N	-0-	-0-
06		3030 X	2975	-0-	-55	-0-	2975	2		N	-0-	-0-
07		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-	-0-
08		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
03		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		N	-0-	-0-
04		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-	-0-
05		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-	-0-
06		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-	-0-
07		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-	-0-
08		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-	-0-

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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
03		2500 N	1095	-0-	-1405	-0-	1095	2		N	-0-	-0-
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-	-0-
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-	-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-	-0-
07		899 N	830	-0-	-69	-0-	830	2		N	-0-	-0-
08		806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2		N	-0-	-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
03		3075 N	990	-0-	-2085	-0-	990	2		N	-0-	-0-
04		900 N	811	-0-	-89	-0-	811	2		N	-0-	-0-
05		992 N	892	-0-	-100	-0-	892	2		N	-0-	-0-
06		960 N	847	-0-	-113	-0-	847	2		N	-0-	-0-
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-	-0-
08		899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2		N	-0-	-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
03		1464 N	948	-0-	-516	-0-	948	2		N	-0-	-0-
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-	-0-
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-	-0-
06		870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2		N	-0-	-0-
07		899 N	837	-0-	-62	-0-	837	2		N	-0-	-0-
08		899 N	824	-0-	-75	-0-	824	2		N	-0-	-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446												
03		3100 N	1269	-0-	-1831	2236	1269	2		N	-0-	-0-
04		2837 N	601	-0-	-2236	-0-	601	2		N	-0-	-0-
05		1178 N	899	-0-	-279	-0-	899	2		N	-0-	-0-
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-	-0-
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-	-0-
08		899 N	325	-0-	-574	-0-	325	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		763 N	28	-0-	-735	-0-	28	2	N	-0-		-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-	

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		-0-	
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-		-0-	
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-	
07		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966													
03		853 N	784	-0-	-69	-0-	784	2	N	-0-		-0-	
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-		-0-	
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-		-0-	
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		-0-	
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-	
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732													
03		3100 N	1988	-0-	-1112	4728	1988	2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	1705	-0-	-1295	3433	1705	2	N	-0-		-0-	
05		3100 N	1601	-0-	-1499	1934	1601	2	N	-0-		-0-	
06		3000 N	1376	-0-	-1624	310	1376	2	N	-0-		-0-	
07		1767 N	1438	-0-	-329	-0-	1438	2	N	-0-		-0-	
08		1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2	N	-0-		-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978													
03		3100 N	1643	-0-	-1457	4326	1643	2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	1678	-0-	-1322	3004	1678	2	N	-0-		-0-	
05		3100 N	1832	-0-	-1268	1736	1832	2	N	-0-		-0-	
06		3000 N	1751	-0-	-1249	487	1751	2	N	-0-		-0-	
07		2260 N	1773	-0-	-487	-0-	1773	2	N	-0-		-0-	
08		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2	N	-0-		-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955													
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
08		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-		-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260													
03		4960 X	4583	-0-	-377	-0-	4583	2	N	-0-		-0-	
04		4800 X	4600	-0-	-200	-0-	4600	2	N	-0-		-0-	
05		4960 X	4799	-0-	-161	-0-	4799	2	N	-0-		-0-	
06		4680 X	4678	-0-	-2	-0-	4678	2	N	-0-		-0-	
07		4805 X	4718	-0-	-87	-0-	4718	2	N	-0-		-0-	
08		4805 X	4441	-0-	-364	-0-	4441	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 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229848	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10784 - 12710				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3100	N	1769	-0-	-1331	4494	1769	2		N	-0-				-0-
04	3000	N	1679	-0-	-1321	3173	1679	2		N	-0-				-0-
05	3100	N	2075	-0-	-1025	2148	2075	2		N	-0-				-0-
06	3000	N	1744	-0-	-1256	892	1744	2		N	-0-				-0-
07	2799	N	1907	-0-	-892	-0-	1907	2		N	-0-				-0-
08	2077	N	1617	-0-	-460	-0-	1617	2		N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		21	RRCID ->	229850	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.10368 - 12742				
03	3100	N	7652	-0-	4552	11059	7652	2		N	-0-				-0-
04	3000	N	1487	-0-	-1513	9546	1487	2		N	-0-				-0-
05	11104	X	1558	-0-	-9546	-0-	1558	2		N	-0-				-0-
06	1890	X	1751	-0-	-139	-0-	1751	2		N	-0-				-0-
07	1953	X	1646	-0-	-307	-0-	1646	2		N	-0-				-0-
08	1953	X	1796	-0-	-157	-0-	1796	2		N	-0-				-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	229864	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10866 - 12830				
03	1657	N	833	-0-	-824	-0-	833	2		N	-0-				-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-				-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-				-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-				-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-				-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-				-0-

PARKER, G. B. & SONS		WELL #:		4	RRCID ->	229932	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	11485	PERF.10272 - 11336				
03	3100	N	2816	-0-	-284	10158	2816	2		N	-0-				-0-
04	3000	N	2763	-0-	-237	9921	2763	2		N	-0-				-0-
05	3100	N	3034	-0-	-66	9855	3034	2		N	-0-				-0-
06	3000	N	2519	-0-	-481	9374	2519	2		N	-0-				-0-
07	3100	N	2732	-0-	-368	9006	2732	2		N	-0-				-0-
08	3100	N	2722	-0-	-378	8628	2722	2		N	-0-				-0-

BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229933	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	14905	PERF.11786 - 14822				
03	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	2926	2		N	-0-				-0-
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2		N	-0-				-0-
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		N	-0-				-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-				-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-				-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-				-0-

HANCOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229947	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	14911	PERF.12690 - 14500				
03	611	N	569	-0-	-42	-0-	569	2		N	-0-				-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2		N	-0-				-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2		N	-0-				-0-
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2		N	-0-				-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-				-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2		N	-0-				-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	230027	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12043	PERF.10196 - 11834				
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-				-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-				-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-				-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		1003 N	461	-0-	-542	-0-	461 2		N	-0-		-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-		-0-
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		-0-
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798												
03		3100 N	1142	-0-	-1958	4339	1142 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1356	-0-	-1644	2695	1356 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	738	-0-	-2362	333	738 2		N	-0-		-0-
06		1226 N	893	-0-	-333	-0-	893 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	876	-0-	-519	-0-	876 2		N	-0-		-0-
08		744 N	513	-0-	-231	-0-	513 2		N	-0-		-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712												
03		3100 N	2832	-0-	-268	10482	2832 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2647	-0-	-353	10129	2647 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2446	-0-	-654	9475	2446 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2919	-0-	-81	9394	2919 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	1812	-0-	-1288	8106	1812 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	2346	-0-	-754	7352	2346 2		N	-0-		-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
03		7781 X	7734	-0-	-47	-0-	7734 2		N	-0-		-0-
04		7710 X	7397	-0-	-313	-0-	7397 2		N	-0-		-0-
05		7967 X	7225	-0-	-742	-0-	7225 2		N	-0-		-0-
06		7710 X	6926	-0-	-784	-0-	6926 2		N	-0-		-0-
07		7719 X	7138	-0-	-581	-0-	7138 2		N	-0-		-0-
08		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-
07		496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2		N	-0-		-0-
08		434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2		N	-0-		-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
05		496 N	448	-0-	-48	-0-	448 2		N	-0-		-0-
06		870 N	524	-0-	-346	-0-	524 2		N	-0-		-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
03		3100 N	1240	-0-	-1860	724	1240 2		N	-0-		-0-
04		2802 N	2078	-0-	-724	-0-	2078 2		N	-0-		-0-
05		1829 N	600	-0-	-1229	-0-	600 2		N	-0-		-0-
06		1200 N	465	-0-	-735	-0-	465 2		N	-0-		-0-
07		1829 N	739	-0-	-1090	-0-	739 2		N	-0-		-0-
08		589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1970 N	897	-0-	-1073	-0-	897 2		N	-0-		-0-
04		900 N	872	-0-	-28	-0-	872 2		N	-0-		-0-
05		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 2		N	-0-		-0-
06		870 N	804	-0-	-66	-0-	804 2		N	-0-		-0-
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-
08		837 N	646	-0-	-191	-0-	646 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
03		3100 N	1062	-0-	-2038	1234	1062 2		N	-0-		-0-
04		2215 N	981	-0-	-1234	-0-	981 2		N	-0-		-0-
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		-0-
06		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274												
03		3100 N	1888	-0-	-1212	5512	1888 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2343	-0-	-657	4855	2343 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2790	-0-	-310	4545	2790 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3513	-0-	513	5058	3513 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2606	-0-	-494	4564	2606 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	2236	-0-	-864	3700	2236 2		N	-0-		-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410												
03		1641 N	488	-0-	-1153	-0-	488 2		N	-0-		-0-
04		570 N	424	-0-	-146	-0-	424 2		N	-0-		-0-
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		-0-
08		806 N	627	-0-	-179	-0-	627 2		N	-0-		-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-		-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
05		186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2		N	-0-		-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
07		155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2		N	-0-		-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
03		3100 N	1566	-0-	-1534	5196	1566 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1623	-0-	-1377	-0-	3819 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1525	-0-	-1575	2244	1525 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1198	-0-	-1802	442	1198 2		N	-0-		-0-
07		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		N	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
03		434 N	343	-0-	-91	-0-	343 2		N	-0-		-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		-0-
05		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-		-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
07		496 N	385	-0-	-111	-0-	385 2		N	-0-		-0-
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		3100 N	1589	-0-	-1511	4257	1589 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1732	-0-	-1268	2989	1732 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	1661	-0-	-1439	1550	1661 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	1549	-0-	-1451	99	1549 2			N	-0-	-0-
07		1798 N	1666	-0-	-132	-0-	1666 2			N	-0-	-0-
08		1674 N	1521	-0-	-153	-0-	1521 2			N	-0-	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
03		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2			N	-0-	-0-
04		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2			N	-0-	-0-
05		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2			N	-0-	-0-
06		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2			N	-0-	-0-
07		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2			N	-0-	-0-
08		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
03		3100 N	1891	-0-	-1209	2950	1891 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1230	-0-	-1770	1180	1230 2			N	-0-	-0-
05		2676 N	1496	-0-	-1180	-0-	1496 2			N	-0-	-0-
06		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2			N	-0-	-0-
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-	-0-
08		1488 N	1209	-0-	-279	-0-	1209 2			N	-0-	-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
03		3100 N	1861	-0-	-1239	825	1861 2			N	-0-	-0-
04		1330 N	505	-0-	-825	-0-	505 2			N	-0-	-0-
05		1302 N	605	-0-	-697	-0-	605 2			N	-0-	-0-
06		1680 N	787	-0-	-893	-0-	787 2			N	-0-	-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-	-0-
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			N	-0-	-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
03		1922 X	889	-0-	-1033	-0-	889 2			N	-0-	-0-
04		1560 X	805	-0-	-755	-0-	805 2			N	-0-	-0-
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2			N	-0-	-0-
06		870 N	784	-0-	-86	-0-	784 2			N	-0-	-0-
07		837 N	740	-0-	-97	-0-	740 2			N	-0-	-0-
08		930 N	853	-0-	-77	-0-	853 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
03		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2			N	-0-	-0-
04		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			N	-0-	-0-
05		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2			N	-0-	-0-
06		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2			N	-0-	-0-
07		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			N	-0-	-0-
08		1240 X	955	-0-	-285	-0-	955 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2			N	-0-	-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			N	-0-	-0-
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2			N	-0-	-0-
06		1650 N	926	-0-	-724	-0-	926 2			N	-0-	-0-
07		1116 N	889	-0-	-227	-0-	889 2			N	-0-	-0-
08		1519 N	912	-0-	-607	-0-	912 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 2			N	-0-	-0-
04		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2			N	-0-	-0-
05		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 2			N	-0-	-0-
06		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 2			N	-0-	-0-
07		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 2			N	-0-	-0-
08		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2			N	-0-	-0-
04		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	3108	-0-	8	8	3108 2			N	-0-	-0-
06		2531 N	2523	-0-	-8	-0-	2523 2			N	-0-	-0-
07		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2			N	-0-	-0-
08		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2			N	-0-	-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-	-0-
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-	-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-	-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-	-0-
07		496 N	439	-0-	-57	-0-	439 2			N	-0-	-0-
08		465 N	416	-0-	-49	-0-	416 2			N	-0-	-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310												
03		2802 N	1234	-0-	-1568	-0-	1234 2			N	-0-	-0-
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2			N	-0-	-0-
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2			N	-0-	-0-
06		1200 N	968	-0-	-232	-0-	968 2			N	-0-	-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2			N	-0-	-0-
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068												
03		3100 N	1552	-0-	-1548	3530	1552 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1536	-0-	-1464	2066	1536 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	1483	-0-	-1617	449	1483 2			N	-0-	-0-
06		1947 N	1498	-0-	-449	-0-	1498 2			N	-0-	-0-
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2			N	-0-	-0-
08		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487 2			N	-0-	-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-	-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-	-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
03		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2			N	-0-	-0-
04		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2			N	-0-	-0-
05		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2			N	-0-	-0-
06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2			N	-0-	-0-
07		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2			N	-0-	-0-
08		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 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 #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2		N	-0-		-0-
04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2		N	-0-		-0-
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2		N	-0-		-0-
06		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-		-0-
07		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2		N	-0-		-0-
08		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2		N	-0-		-0-

Byrd Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
03		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-

Corry Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
03		3565 X	1144	-0-	-2421	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
04		2820 X	1802	-0-	-1018	-0-	1802 2		N	-0-		-0-
05		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2		N	-0-		-0-
06		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-		-0-
07		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2		N	-0-		-0-
08		3658 X	3271	-0-	-387	-0-	3271 2		N	-0-		-0-

Stegall Gas Unit No. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-

Hawkins Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
03		1258 N	675	-0-	-583	-0-	675 2		N	-0-		-0-
04		660 N	645	-0-	-15	-0-	645 2		N	-0-		-0-
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		-0-
06		660 N	632	-0-	-28	-0-	632 2		N	-0-		-0-
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-
08		682 N	288	-0-	-394	-0-	288 2		N	-0-		-0-

Stegall Gas Unit No. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
03		1024 N	495	-0-	-529	-0-	495 2		N	-0-		-0-
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-

Stegall Gas Unit No. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
03		310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2		N	-0-		-0-
04		330 N	259	-0-	-71	-0-	259 2		N	-0-		-0-
05		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-		-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-		-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BILSING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241670	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	13270	PERF.11189 -	12664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1302 X	721	-0-	-581	-0-	721 2		N	-0-			-0-
04		1260 X	496	-0-	-764	-0-	496 2		N	-0-			-0-
05		1302 X	392	-0-	-910	-0-	392 2		N	-0-			-0-
06		930 X	329	-0-	-601	-0-	329 2		N	-0-			-0-
07		930 X	596	-0-	-334	-0-	596 2		N	-0-			-0-
08		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I		WELL #:		21	RRCID ->	241775	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	13210	PERF.10488 -	12824	
03		2418 X	492	-0-	-1926	-0-	492 2		N	-0-			-0-
04		2310 N	62	-0-	-2248	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05		2325 N	120	-0-	-2205	-0-	120 2		N	-0-			-0-
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
08		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241782	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	15683	PERF.12026 -	12959	
03		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713 2		N	-0-			-0-
04		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-			-0-
05		3813 X	1865	-0-	-1948	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
06		4230 X	1945	-0-	-2285	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
07		4371 X	2816	-0-	-1555	-0-	2816 2		N	-0-			-0-
08		4371 X	3448	-0-	-923	-0-	3448 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		11	RRCID ->	241820	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10216 -	11634	
03		434 N	117	-0-	-317	-0-	117 2		N	-0-			-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
07		496 N	405	-0-	-91	-0-	405 2		N	-0-			-0-
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241823	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11221 -	13322	
03		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-			-0-
04		1920 X	1896	-0-	-24	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
05		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-			-0-
06		1920 X	1386	-0-	-534	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
07		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-			-0-
08		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	241824	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	15249	PERF.12140 -	14654	
03		2331 N	790	-0-	-1541	-0-	790 2		N	-0-			-0-
04		810 N	678	-0-	-132	-0-	678 2		N	-0-			-0-
05		620 N	336	-0-	-284	-0-	336 2		N	-0-			-0-
06		750 N	179	-0-	-571	-0-	179 2		N	-0-			-0-
07		713 N	439	-0-	-274	-0-	439 2		N	-0-			-0-
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	241895	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10500 -	11776	
03		3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3349 2		N	-0-			-0-
04		3180 X	2651	-0-	-529	-0-	2651 2		N	-0-			-0-
05		3255 X	1488	-0-	-1767	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
06		3240 X	1432	-0-	-1808	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
07		3348 X	1499	-0-	-1849	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
08		3348 X	2156	-0-	-1192	-0-	2156 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JONES, H. M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242949	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	13370	PERF.10446 -	13171
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		2635 X	1996	-0-	-639	-0-	1996	2			N	-0-
04		3270 X	1927	-0-	-1343	-0-	1927	2			N	-0-
05		3379 X	2066	-0-	-1313	-0-	2066	2			N	-0-
06		3270 X	1740	-0-	-1530	-0-	1740	2			N	-0-
07		2790 X	1085	-0-	-1705	-0-	1085	2			N	-0-
08		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		15	RRCID ->	243425	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	13292	PERF.10936 -	12849
03		3100 N	883	-0-	-2217	2309	883	2			N	-0-
04		3000 N	2019	-0-	-981	1328	2019	2			N	-0-
05		2481 N	1153	-0-	-1328	-0-	1153	2			N	-0-
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-
07		2077 N	598	-0-	-1479	-0-	598	2			N	-0-
08		1147 N	435	-0-	-712	-0-	435	2			N	-0-

PRIER, R. H. GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	243438	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11262 -	13126
03		3813 X	3502	-0-	-311	-0-	3502	2			N	-0-
04		3660 X	3334	-0-	-326	-0-	3334	2			N	-0-
05		3658 X	3540	-0-	-118	-0-	3540	2			N	-0-
06		3510 X	3402	-0-	-108	-0-	3402	2			N	-0-
07		3565 X	3428	-0-	-137	-0-	3428	2			N	-0-
08		3534 X	3469	-0-	-65	-0-	3469	2			N	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243524	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	13125	PERF.10728 -	12722
03		3658 X	2054	-0-	-1604	-0-	2054	2			N	-0-
04		3360 X	2695	-0-	-665	-0-	2695	2			N	-0-
05		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-
06		2850 X	2663	-0-	-187	-0-	2663	2			N	-0-
07		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-
08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	243525	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10806 -	12754
03		3596 X	2787	-0-	-809	-0-	2787	2			N	-0-
04		3330 X	2796	-0-	-534	-0-	2796	2			N	-0-
05		3131 X	2984	-0-	-147	-0-	2984	2			N	-0-
06		3030 X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			N	-0-
07		3131 X	2855	-0-	-276	-0-	2855	2			N	-0-
08		2976 X	2688	-0-	-288	-0-	2688	2			N	-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	243526	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11344 -	13860
03		3100 N	1174	-0-	-1926	2173	1174	2			N	-0-
04		3000 N	1048	-0-	-1952	221	1048	2			N	-0-
05		1395 N	982	-0-	-413	-0-	982	2			N	-0-
06		1140 N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2			N	-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-
08		992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GUERRERO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243532	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	15120	PERF.10920	- 12760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
06		120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2		N	-0-			-0-
07		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244051	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11156	- 12878	
03		3100 N	1143	-0-	-1957	-0-	4367 2	1143 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	899	-0-	-2101	-0-	2266 2	899 2	N	-0-			-0-
05		3099 N	833	-0-	-2266	-0-	833 2	833 2	N	-0-			-0-
06		1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015 2	1015 2	N	-0-			-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	1534 2	N	-0-			-0-
08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2	2431 2	N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	244053	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11022	- 12990	
03		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	2356 2	N	-0-			-0-
04		1950 X	1914	-0-	-36	-0-	1914 2	1914 2	N	-0-			-0-
05		2015 X	884	-0-	-1131	-0-	884 2	884 2	N	-0-			-0-
06		1950 X	761	-0-	-1189	-0-	761 2	761 2	N	-0-			-0-
07		2015 X	709	-0-	-1306	-0-	709 2	709 2	N	-0-			-0-
08		2015 X	536	-0-	-1479	-0-	536 2	536 2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2A	RRCID ->	244063	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13340	PERF.11052	- 13034	
03		3100 N	922	-0-	-2178	-0-	1364 2	922 2	N	-0-			-0-
04		2128 N	764	-0-	-1364	-0-	764 2	764 2	N	-0-			-0-
05		1302 N	834	-0-	-468	-0-	834 2	834 2	N	-0-			-0-
06		900 N	821	-0-	-79	-0-	821 2	821 2	N	-0-			-0-
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	851 2	N	-0-			-0-
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	899 2	N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	244355	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10624	- 12882	
03		3069 X	2935	-0-	-134	-0-	2935 2	2935 2	N	-0-			-0-
04		2910 X	2787	-0-	-123	-0-	2787 2	2787 2	N	-0-			-0-
05		3007 X	2855	-0-	-152	-0-	2855 2	2855 2	N	-0-			-0-
06		2910 X	2831	-0-	-79	-0-	2831 2	2831 2	N	-0-			-0-
07		2945 X	2875	-0-	-70	-0-	2875 2	2875 2	N	-0-			-0-
08		2945 X	2911	-0-	-34	-0-	2911 2	2911 2	N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244952	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14677	PERF.11686	- 13750	
03		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2	3929 2	N	-0-			-0-
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2	3860 2	N	-0-			-0-
05		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 2	3944 2	N	-0-			-0-
06		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2	3440 2	N	-0-			-0-
07		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2	3638 2	N	-0-			-0-
08		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2	4132 2	N	-0-			-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244956	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14520	PERF.11668	- 12453	
03		2232 N	623	-0-	-1609	-0-	623 2	623 2	N	-0-			-0-
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	877 2	N	-0-			-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	580 2	N	-0-			-0-
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	657 2	N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	258 2	N	-0-			-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	468 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												
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		3596 X	1847	-0-	-1749	-0-	1847	2		N	-0-	-0-
04		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-	-0-
05		3875 X	2452	-0-	-1423	-0-	2452	2		N	-0-	-0-
06		3750 X	2737	-0-	-1013	-0-	2737	2		N	-0-	-0-
07		3875 X	3130	-0-	-745	-0-	3130	2		N	-0-	-0-
08		3875 X	2842	-0-	-1033	-0-	2842	2		N	-0-	-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
03		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-	-0-
04		360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2		N	-0-	-0-
05		372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2		N	-0-	-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	-0-
07		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-	-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
03		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		N	-0-	-0-
04		3270 X	3027	-0-	-243	-0-	3027	2		N	-0-	-0-
05		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2		N	-0-	-0-
06		4530 X	4242	-0-	-288	-0-	4242	2		N	-0-	-0-
07		4681 X	3333	-0-	-1348	-0-	3333	2		N	-0-	-0-
08		4681 X	3755	-0-	-926	-0-	3755	2		N	-0-	-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
03		3100 N	1695	-0-	-1405	4628	1695	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	1157	-0-	-1843	2785	1157	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	1402	-0-	-1698	1087	1402	2		N	-0-	-0-
06		1996 N	909	-0-	-1087	-0-	909	2		N	-0-	-0-
07		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2		N	-0-	-0-
08		1395 N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2		N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
03		2852 X	2124	-0-	-728	-0-	2124	2		N	-0-	-0-
04		2760 X	1409	-0-	-1351	-0-	1409	2		N	-0-	-0-
05		2263 X	1602	-0-	-661	-0-	1602	2		N	-0-	-0-
06		2190 X	1625	-0-	-565	-0-	1625	2		N	-0-	-0-
07		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-	-0-
08		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
03		2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481	2		N	-0-	-0-
04		2730 X	2174	-0-	-556	-0-	2174	2		N	-0-	-0-
05		2821 X	2193	-0-	-628	-0-	2193	2		N	-0-	-0-
06		2730 X	2003	-0-	-727	-0-	2003	2		N	-0-	-0-
07		2821 X	2038	-0-	-783	-0-	2038	2		N	-0-	-0-
08		2480 X	2025	-0-	-455	-0-	2025	2		N	-0-	-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-	-0-
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	-0-
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-	-0-
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-	-0-
07		310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	-0-	-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	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 #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		13291 X	2199	-0-	-11092	-0-	2199 2		N	-0-		-0-	
04		2430 X	1984	-0-	-446	-0-	1984 2		N	-0-		-0-	
05		2511 X	2365	-0-	-146	-0-	2365 2		N	-0-		-0-	
06		2430 X	1765	-0-	-665	-0-	1765 2		N	-0-		-0-	
07		2511 X	2067	-0-	-444	-0-	2067 2		N	-0-		-0-	
08		2356 X	2316	-0-	-40	-0-	2316 2		N	-0-		-0-	

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692													
03		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2		N	-0-		-0-	
04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		N	-0-		-0-	
05		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2		N	-0-		-0-	
06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-		-0-	
07		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-		-0-	
08		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-		-0-	

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773													
03		3100 N	2332	-0-	-768	977	2332 2		N	-0-		-0-	
04		2003 N	1026	-0-	-977	-0-	1026 2		N	-0-		-0-	
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		-0-	
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		-0-	
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-	
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-	

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450													
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-	
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-	
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-	
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-	
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-	
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-	

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990													
03		3100 N	4600	-0-	1500	10411	4600 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	4647	-0-	1647	12058	4647 2		N	-0-		-0-	
05		13655 X	1597	-0-	-12058	-0-	1597 2		N	-0-		-0-	
06		1410 X	1200	-0-	-210	-0-	1200 2		N	-0-		-0-	
07		1457 X	1211	-0-	-246	-0-	1211 2		N	-0-		-0-	
08		1457 X	1310	-0-	-147	-0-	1310 2		N	-0-		-0-	

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065													
03		3658 X	3400	-0-	-258	-0-	3400 2		N	-0-		-0-	
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2		N	-0-		-0-	
05		3224 X	3182	-0-	-42	-0-	3182 2		N	-0-		-0-	
06		3300 X	3068	-0-	-232	-0-	3068 2		N	-0-		-0-	
07		3410 X	3071	-0-	-339	-0-	3071 2		N	-0-		-0-	
08		3410 X	2684	-0-	-726	-0-	2684 2		N	-0-		-0-	

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238													
03		3100 N	2221	-0-	-879	7070	2221 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	2397	-0-	-603	6467	2397 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	2154	-0-	-946	5521	2154 2		N	-0-		-0-	
06		3000 N	2166	-0-	-834	4687	2166 2		N	-0-		-0-	
07		3100 N	1821	-0-	-1279	3408	1821 2		N	-0-		-0-	
08		3100 N	2476	-0-	-624	2784	2476 2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2			N	-0-	-0-
04		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2			N	-0-	-0-
05		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2			N	-0-	-0-
06		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2			N	-0-	-0-
07		1271 N	868	-0-	-403	-0-	868 2			N	-0-	-0-
08		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2			N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
03		217 N	107	-0-	-110	-0-	107 2			N	-0-	-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-	-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-	-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-	-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-	-0-
08		403 N	265	-0-	-138	-0-	265 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
03		3100 N	2957	-0-	-143	8574	2957 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2108	-0-	-892	7682	2108 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2113	-0-	-987	6695	2113 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	1327	-0-	-1673	5022	1327 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	1213	-0-	-1887	3135	1213 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	2863	-0-	-237	2898	2863 2			N	-0-	-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
03		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2			N	-0-	-0-
04		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2			N	-0-	-0-
05		2449 X	2406	-0-	-43	-0-	2406 2			N	-0-	-0-
06		2580 X	2210	-0-	-370	-0-	2210 2			N	-0-	-0-
07		2666 X	2078	-0-	-588	-0-	2078 2			N	-0-	-0-
08		2666 X	2385	-0-	-281	-0-	2385 2			N	-0-	-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
03		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2			N	-0-	-0-
04		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2			N	-0-	-0-
05		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2			N	-0-	-0-
06		540 X	263	-0-	-277	-0-	263 2			N	-0-	-0-
07		558 X	163	-0-	-395	-0-	163 2			N	-0-	-0-
08		558 X	441	-0-	-117	-0-	441 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
03		3100 N	1711	-0-	-1389	5104	1711 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	929	-0-	-2071	3033	929 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	1925	-0-	-1175	1858	1925 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	1891	-0-	-1109	749	1891 2			N	-0-	-0-
07		2691 N	1942	-0-	-749	-0-	1942 2			N	-0-	-0-
08		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
03		3162 X	3015	-0-	-147	-0-	3015 2			N	-0-	-0-
04		3270 X	2835	-0-	-435	-0-	2835 2			N	-0-	-0-
05		3379 X	2824	-0-	-555	-0-	2824 2			N	-0-	-0-
06		3270 X	2710	-0-	-560	-0-	2710 2			N	-0-	-0-
07		3193 X	2464	-0-	-729	-0-	2464 2			N	-0-	-0-
08		3007 X	2486	-0-	-521	-0-	2486 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								
HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	250765	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	13582	PERF.10664 - 12530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	1225	-0-	-1875	1058	1225 2		N	-0-		-0-
04		2266 N	1208	-0-	-1058	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
06		1200 N	1087	-0-	-113	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191 2		N	-0-		-0-

GAAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	250795	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	14860	PERF.14228 - 14513	
03		8432 X	7895	-0-	-537	-0-	7895 2		N	-0-		-0-
04		8160 X	7378	-0-	-782	-0-	7378 2		N	-0-		-0-
05		8432 X	7775	-0-	-657	-0-	7775 2		N	-0-		-0-
06		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945 2		N	-0-		-0-
07		8060 X	7714	-0-	-346	-0-	7714 2		N	-0-		-0-
08		7905 X	7850	-0-	-55	-0-	7850 2		N	-0-		-0-

DRUERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250822	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	13458	PERF.10480 - 10814	
03		3100 N	929	-0-	-2171	990	929 2		N	-0-		-0-
04		1545 N	555	-0-	-990	-0-	555 2		N	-0-		-0-
05		806 N	570	-0-	-236	-0-	570 2		N	-0-		-0-
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-

H. M. JONES GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	250823	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11068 - 13006	
03		3100 N	1269	-0-	-1831	1915	1269 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1390	-0-	-1610	305	1390 2		N	-0-		-0-
05		1707 N	1402	-0-	-305	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
06		1230 N	857	-0-	-373	-0-	857 2		N	-0-		-0-
07		1426 N	937	-0-	-489	-0-	937 2		N	-0-		-0-
08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		12	RRCID ->	250862	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10978 - 12816	
03		3565 X	2794	-0-	-771	-0-	2794 2		N	-0-		-0-
04		3240 X	2725	-0-	-515	-0-	2725 2		N	-0-		-0-
05		3193 X	2614	-0-	-579	-0-	2614 2		N	-0-		-0-
06		3090 X	1961	-0-	-1129	-0-	1961 2		N	-0-		-0-
07		2821 X	2310	-0-	-511	-0-	2310 2		N	-0-		-0-
08		2821 X	2712	-0-	-109	-0-	2712 2		N	-0-		-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	250883	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	13480	PERF.10890 - 13252	
03		4154 X	3902	-0-	-252	-0-	3902 2		N	-0-		-0-
04		4020 X	765	-0-	-3255	-0-	765 2		N	-0-		-0-
05		4154 X	853	-0-	-3301	-0-	853 2		N	-0-		-0-
06		4020 X	3124	-0-	-896	-0-	3124 2		N	-0-		-0-
07		3906 X	763	-0-	-3143	-0-	763 2		N	-0-		-0-
08		3906 X	1604	-0-	-2302	-0-	1604 2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	250888	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	14965	PERF.14947 - 14965	
03		30101 X	27512	-0-	-2589	-0-	27512 2		N	-0-		-0-
04		31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	31572 2		N	-0-		-0-
05		31806 X	30937	-0-	-869	-0-	30937 2		N	-0-		-0-
06		30780 X	25719	-0-	-5061	-0-	25719 2		N	-0-		-0-
07		32612 X	27339	-0-	-5273	-0-	27339 2		N	-0-		-0-
08		32612 X	16078	-0-	-16534	-0-	16078 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1271 X	405	-0-	-866	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04		1230 X	382	-0-	-848	-0-	382	2		N	-0-			-0-
05		1271 X	518	-0-	-753	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06		1230 X	104	-0-	-1126	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07		434 X	114	-0-	-320	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08		527 X	313	-0-	-214	-0-	313	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404														
03		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
04		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
05		1116 X	1114	-0-	-2	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
06		2400 X	2222	-0-	-178	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
07		2480 X	2105	-0-	-375	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
08		2480 X	1906	-0-	-574	-0-	1906	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981														
03		3348 X	817	-0-	-2531	-0-	817	2		N	-0-			-0-
04		3240 X	2659	-0-	-581	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
05		3348 X	903	-0-	-2445	-0-	903	2		N	-0-			-0-
06		3210 X	3079	-0-	-131	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
07		3317 X	2068	-0-	-1249	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
08		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050														
03		1953 X	201	-0-	-1752	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04		1890 X	1196	-0-	-694	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05		1953 X	301	-0-	-1652	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06		1350 X	428	-0-	-922	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07		1395 X	259	-0-	-1136	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200														
03		589 N	210	-0-	-379	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04		510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2		N	-0-			-0-
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786														
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-	
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-	
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-	
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		-0-	
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-	
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334													
03		1519 X	1340	-0-	-179	-0-	1340 2		N	-0-		-0-	
04		1440 X	1309	-0-	-131	-0-	1309 2		N	-0-		-0-	
05		1550 X	1548	-0-	-2	-0-	1548 2		N	-0-		-0-	
06		1500 X	1397	-0-	-103	-0-	1397 2		N	-0-		-0-	
07		1550 X	1283	-0-	-267	-0-	1283 2		N	-0-		-0-	
08		1550 X	1334	-0-	-216	-0-	1334 2		N	-0-		-0-	

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180													
03		3100 N	1288	-0-	-1812	2110	1288 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	907	-0-	-2093	17	907 2		N	-0-		-0-	
05		2287 N	2270	-0-	-17	-0-	2270 2		N	-0-		-0-	
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-	
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-		-0-	
08		2263 N	822	-0-	-1441	-0-	822 2		N	-0-		-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086													
03		3565 X	1975	-0-	-1590	-0-	1975 2		N	-0-		-0-	
04		3450 X	1973	-0-	-1477	-0-	1973 2		N	-0-		-0-	
05		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2		N	-0-		-0-	
06		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2		N	-0-		-0-	
07		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2		N	-0-		-0-	
08		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 2		N	-0-		-0-	

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394													
03		3100 N	855	-0-	-2245	60	855 2		N	-0-		-0-	
04		1080 N	928	-0-	-152	-0-	928 2		N	-0-		-0-	
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-		-0-	
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		-0-	
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-	
08		1178 N	860	-0-	-318	-0-	860 2		N	-0-		-0-	

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940													
03		3100 N	1843	-0-	-1257	4978	1843 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	1764	-0-	-1236	-0-	3742 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	1791	-0-	-1309	2433	1791 2		N	-0-		-0-	
06		3000 N	1610	-0-	-1390	1043	1610 2		N	-0-		-0-	
07		2723 N	1680	-0-	-1043	-0-	1680 2		N	-0-		-0-	
08		1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1704 2		N	-0-		-0-	

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WEBB GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252018	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14053	PERF.13146 - 13380
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252349	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	14450	PERF.11688 - 12727
03	3813 X	3688	-0-	-125	-0-	3688 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3690 X	3356	-0-	-334	-0-	3356 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3813 X	3213	-0-	-600	-0-	3213 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3690 X	2410	-0-	-1280	-0-	2410 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3689 X	984	-0-	-2705	-0-	984 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3689 X	1157	-0-	-2532	-0-	1157 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252360	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12050 - 13938
03	6479 X	3188	-0-	-3291	-0-	3188 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6270 X	2660	-0-	-3610	-0-	2660 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6479 X	2820	-0-	-3659	-0-	2820 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6270 X	2598	-0-	-3672	-0-	2598 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	252361	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11056 - 13066
03	8398 X	2457	-0-	-5941	-0-	2457 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2130 X	1566	-0-	-564	-0-	1566 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2201 X	1707	-0-	-494	-0-	1707 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2130 X	1440	-0-	-690	-0-	1440 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2201 X	1514	-0-	-687	-0-	1514 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2201 X	1220	-0-	-981	-0-	1220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	252411	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	14750	PERF.11830 - 12482
03	789 N	498	-0-	-291	-0-	498 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	221	-0-	-469	-0-	221 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558 N	239	-0-	-319	-0-	239 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	252423	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	15257	PERF.12322 - 13656
03	8246 X	6056	-0-	-2190	-0-	6056 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7710 X	5940	-0-	-1770	-0-	5940 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7967 X	6116	-0-	-1851	-0-	6116 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6600 X	6571	-0-	-29	-0-	6571 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6696 X	6452	-0-	-244	-0-	6452 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6138 X	6129	-0-	-9	-0-	6129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252439	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	13893	PERF.11341 - 12177
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE					M	
03		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-
04		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-
05		2666 X	2347	-0-	-319	-0-	2347	2			N	-0-
06		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-
07		2666 X	2617	-0-	-49	-0-	2617	2			N	-0-
08		2666 X	1151	-0-	-1515	-0-	1151	2			N	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
03		3100 N	1628	-0-	-1472	-0-	4169	1628	2		N	-0-
04		3000 N	1560	-0-	-1440	-0-	2729	1560	2		N	-0-
05		3100 N	1729	-0-	-1371	-0-	1358	1729	2		N	-0-
06		3000 N	1717	-0-	-1283	-0-	75	1717	2		N	-0-
07		1816 N	1741	-0-	-75	-0-		1741	2		N	-0-
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		1777	2		N	-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
03		3968 X	2529	-0-	-1439	-0-	2529	2			N	-0-
04		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-
05		4216 X	3190	-0-	-1026	-0-	3190	2			N	-0-
06		4080 X	3836	-0-	-244	-0-	3836	2			N	-0-
07		4619 X	3109	-0-	-1510	-0-	3109	2			N	-0-
08		4619 X	2676	-0-	-1943	-0-	2676	2			N	-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
03		1137 N	573	-0-	-564	-0-	573	2			N	-0-
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-
05		465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-
06		540 N	278	-0-	-262	-0-	278	2			N	-0-
07		744 N	307	-0-	-437	-0-	307	2			N	-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
03		3100 N	1016	-0-	-2084	-0-	3583	1016	2		N	-0-
04		3000 N	799	-0-	-2201	-0-	1382	799	2		N	-0-
05		3100 N	1721	-0-	-1379	-0-	3	1721	2		N	-0-
06		1798 N	1795	-0-	-3	-0-		1795	2		N	-0-
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-		1992	2		N	-0-
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		1838	2		N	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
03		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-
04		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-
05		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-
06		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-
07		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-
08		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-
08		744 N	485	-0-	-259	-0-	485	2			N	-0-

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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072																
03		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
04		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
05		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
06		2760 X	2510	-0-	-250	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
07		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-			-0-
08		2852 X	2642	-0-	-210	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750																
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
05		403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176																
03		2348 N	809	-0-	-1539	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
07		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
08		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726																
03		3100 N	2257	-0-	-843	7538	2257	2				N	-0-			-0-
04		3000 N	2336	-0-	-664	6874	2336	2				N	-0-			-0-
05		3100 N	2615	-0-	-485	6389	2615	2				N	-0-			-0-
06		3000 N	2434	-0-	-566	5823	2434	2				N	-0-			-0-
07		3100 N	2252	-0-	-848	4975	2252	2				N	-0-			-0-
08		3100 N	1246	-0-	-1854	3121	1246	2				N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312																
03		5084 X	4367	-0-	-717	-0-	-0-	4367	2			N	-0-			-0-
04		4830 X	4479	-0-	-351	-0-	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
05		4743 X	4289	-0-	-454	-0-	-0-	4289	2			N	-0-			-0-
06		4440 X	4426	-0-	-14	-0-	-0-	4426	2			N	-0-			-0-
07		4619 X	4494	-0-	-125	-0-	-0-	4494	2			N	-0-			-0-
08		4619 X	3951	-0-	-668	-0-	-0-	3951	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE						
03		3100 N	1133	-0-	-1967	2356	1133	2				-0-
04		3000 N	1200	-0-	-1800	556	1200	2				-0-
05		2633 N	2077	-0-	-556	-0-	2077	2				-0-
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2				-0-
07		1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2				-0-
08		2077 N	1735	-0-	-342	-0-	1735	2				-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
03		3100 N	1408	-0-	-1692	3158	1408	2				-0-
04		3000 N	1274	-0-	-1726	1432	1274	2				-0-
05		3100 N	1909	-0-	-1191	241	1909	2				-0-
06		1990 N	1749	-0-	-241	-0-	1749	2				-0-
07		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2				-0-
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2				-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
03		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2				-0-
04		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2				-0-
05		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2				-0-
06		1380 X	1067	-0-	-313	-0-	1067	2				-0-
07		1426 X	1239	-0-	-187	-0-	1239	2				-0-
08		1426 X	745	-0-	-681	-0-	745	2				-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
03		3472 X	1560	-0-	-1912	-0-	1560	2				-0-
04		3360 X	929	-0-	-2431	-0-	929	2				-0-
05		3193 X	1048	-0-	-2145	-0-	1048	2				-0-
06		2280 X	1667	-0-	-613	-0-	1667	2				-0-
07		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2				-0-
08		1550 X	732	-0-	-818	-0-	732	2				-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
03		3100 N	2336	-0-	-764	8431	2336	2				-0-
04		3000 N	2185	-0-	-815	7616	2185	2				-0-
05		3100 N	1437	-0-	-1663	5953	1437	2				-0-
06		3000 N	1505	-0-	-1495	4458	1505	2				-0-
07		3100 N	1572	-0-	-1528	2930	1572	2				-0-
08		3100 N	1503	-0-	-1597	1333	1503	2				-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198												
03		14B2 EXT	339	-0-	339	578	339	2				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	578						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	578						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	578						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	578						-0-
08		578 X	-0-	-0-	-578	-0-						-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770												
03		3100 N	1875	-0-	-1225	5266	1875	2				-0-
04		3000 N	1510	-0-	-1490	3776	1510	2				-0-
05		3100 N	187	-0-	-2913	863	187	2				-0-
06		2750 N	1887	-0-	-863	-0-	1887	2				-0-
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2				-0-
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		3193 X	3141	-0-	-52	-0-	3141	2	N	-0-		-0-
04		3030 X	2992	-0-	-38	-0-	2992	2	N	-0-		-0-
05		3131 X	3032	-0-	-99	-0-	3032	2	N	-0-		-0-
06		3030 X	2865	-0-	-165	-0-	2865	2	N	-0-		-0-
07		3131 X	2835	-0-	-296	-0-	2835	2	N	-0-		-0-
08		3131 X	2939	-0-	-192	-0-	2939	2	N	-0-		-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488												
03		5177 X	4015	-0-	-1162	-0-	4015	2	N	-0-		-0-
04		5010 X	4417	-0-	-593	-0-	4417	2	N	-0-		-0-
05		4805 X	4101	-0-	-704	-0-	4101	2	N	-0-		-0-
06		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2	N	-0-		-0-
07		4557 X	4374	-0-	-183	-0-	4374	2	N	-0-		-0-
08		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2	N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021												
03		2961 N	982	-0-	-1979	-0-	982	2	N	-0-		-0-
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-		-0-
05		992 N	942	-0-	-50	-0-	942	2	N	-0-		-0-
06		960 N	888	-0-	-72	-0-	888	2	N	-0-		-0-
07		1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2	N	-0-		-0-
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-		-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
03		831 N	579	-0-	-252	-0-	579	2	N	-0-		-0-
04		600 N	397	-0-	-203	-0-	397	2	N	-0-		-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-
08		682 N	601	-0-	-81	-0-	601	2	N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
03		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2	N	-0-		-0-
04		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2	N	-0-		-0-
05		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2	N	-0-		-0-
06		5700 X	4571	-0-	-1129	-0-	4571	2	N	-0-		-0-
07		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2	N	-0-		-0-
08		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2	N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2	N	-0-		-0-
04		2850 X	2603	-0-	-247	-0-	2603	2	N	-0-		-0-
05		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2	N	-0-		-0-
06		3180 X	3088	-0-	-92	-0-	3088	2	N	-0-		-0-
07		3286 X	2777	-0-	-509	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
08		3534 X	3247	-0-	-287	-0-	3247	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
03		3782 X	3579	-0-	-203	-0-	3579	2	N	-0-		-0-
04		3660 X	3565	-0-	-95	-0-	3565	2	N	-0-		-0-
05		3782 X	2778	-0-	-1004	-0-	2778	2	N	-0-		-0-
06		3660 X	3649	-0-	-11	-0-	3649	2	N	-0-		-0-
07		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2	N	-0-		-0-
08		3689 X	3215	-0-	-474	-0-	3215	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	1966	-0-	-1134	10071	1966	2		N	-0-			-0-
04		12395 X	2324	-0-	-10071	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
05		2356 X	1888	-0-	-468	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
06		2280 X	2133	-0-	-147	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
07		2356 X	2027	-0-	-329	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
08		2356 X	1985	-0-	-371	-0-	1985	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312														
03		3100 N	1664	-0-	-1436	4118	1664	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1094	-0-	-1906	2212	1094	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1536	-0-	-1564	648	1536	2		N	-0-			-0-
06		1612 N	964	-0-	-648	-0-	964	2		N	-0-			-0-
07		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3572	-0-	472	472	3572	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
03		3100 N	2069	-0-	-1031	5979	2069	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2009	-0-	-991	4988	2009	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2122	-0-	-978	4010	2122	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2106	-0-	-894	3116	2106	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2073	-0-	-1027	2089	2073	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2138	-0-	-962	1127	2138	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
03		4216 X	3698	-0-	-518	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
04		4080 X	3076	-0-	-1004	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3850	-0-	-118	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
06		3840 X	3743	-0-	-97	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3651	-0-	-38	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937														
03		3100 N	1784	-0-	-1316	4483	1784	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1642	-0-	-1358	3125	1642	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1652	-0-	-1448	1677	1652	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1525	-0-	-1475	202	1525	2		N	-0-			-0-
07		1753 N	1551	-0-	-202	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
08		1643 N	1509	-0-	-134	-0-	1509	2		N	-0-			-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202														
03		3100 N	918	-0-	-2182	179	918	2		N	-0-			-0-
04		1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		5580 X	5395	-0-	-185	-0-	5395 2		N	-0-		-0-
04		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317 2		N	-0-		-0-
05		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883 2		N	-0-		-0-
06		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649 2		N	-0-		-0-
07		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8592 2		N	-0-		-0-
08		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532 2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
04		210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2		N	-0-		-0-
05		217 N	64	-0-	-153	-0-	64 2		N	-0-		-0-
06		210 N	66	-0-	-144	-0-	66 2		N	-0-		-0-
07		186 N	63	-0-	-123	-0-	63 2		N	-0-		-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
03		279 N	187	-0-	-92	-0-	187 2		N	-0-		-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-		-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		N	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084												
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-		-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		-0-
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206												
03		3100 N	1002	-0-	-2098	13	1002 2		N	-0-		-0-
04		974 N	961	-0-	-13	-0-	961 2		N	-0-		-0-
05		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-		-0-
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
08		1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063 2		N	-0-		-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135												
03		3255 X	3072	-0-	-183	-0-	3072 2		N	-0-		67
04		3150 X	3037	-0-	-113	-0-	3037 2		N	-0-		67
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-		67
06		3000 X	2935	-0-	-65	-0-	2935 2		N	-0-		67
07		3131 X	3009	-0-	-122	-0-	3009 2		N	-0-		67
08		3193 X	3016	-0-	-177	-0-	3016 2		N	-0-		67

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784												
03		1970 N	641	-0-	-1329	-0-	641 2		N	-0-		-0-
04		810 N	351	-0-	-459	-0-	351 2		N	-0-		-0-
05		713 N	195	-0-	-518	-0-	195 2		N	-0-		-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2			N	-0-	-0-
04		420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2			N	-0-	-0-
05		434 N	361	-0-	-73	-0-	361 2			N	-0-	-0-
06		420 N	325	-0-	-95	-0-	325 2			N	-0-	-0-
07		403 N	373	-0-	-30	-0-	373 2			N	-0-	-0-
08		372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2			N	-0-	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624												
03		2442 N	747	-0-	-1695	-0-	747 2			N	-0-	-0-
04		780 N	611	-0-	-169	-0-	611 2			N	-0-	-0-
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2			N	-0-	-0-
06		720 N	627	-0-	-93	-0-	627 2			N	-0-	-0-
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-	-0-
08		806 N	642	-0-	-164	-0-	642 2			N	-0-	-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712												
03		6541 X	6041	-0-	-500	-0-	6041 2			N	-0-	-0-
04		6330 X	5787	-0-	-543	-0-	5787 2			N	-0-	-0-
05		6169 X	6144	-0-	-25	-0-	6144 2			N	-0-	-0-
06		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031 2			N	-0-	-0-
07		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168 2			N	-0-	-0-
08		6138 X	6073	-0-	-65	-0-	6073 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
03		3100 N	1826	-0-	-1274	4524	1826 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1866	-0-	-1134	3390	1866 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	1814	-0-	-1286	2104	1814 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	1758	-0-	-1242	862	1758 2			N	-0-	-0-
07		2623 N	1761	-0-	-862	-0-	1761 2			N	-0-	-0-
08		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
03		2728 X	1965	-0-	-763	-0-	1965 2			N	-0-	-0-
04		2640 X	1896	-0-	-744	-0-	1896 2			N	-0-	-0-
05		2728 X	1879	-0-	-849	-0-	1879 2			N	-0-	-0-
06		2160 X	1992	-0-	-168	-0-	1992 2			N	-0-	-0-
07		2139 X	2090	-0-	-49	-0-	2090 2			N	-0-	-0-
08		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
03		3317 X	2622	-0-	-695	-0-	2622 2			N	-0-	-0-
04		3210 X	2766	-0-	-444	-0-	2766 2			N	-0-	-0-
05		3317 X	2257	-0-	-1060	-0-	2257 2			N	-0-	-0-
06		2790 X	1988	-0-	-802	-0-	1988 2			N	-0-	-0-
07		2852 X	2402	-0-	-450	-0-	2402 2			N	-0-	-0-
08		2852 X	2352	-0-	-500	-0-	2352 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. CORRY GAS UNIT		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		//CONT.// 945936										
		WELL #: 2		RRCID -> 259882		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4278 X	712	-0-	-3566	-0-	712	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	513	-0-	-3627	-0-	513	2	N	-0-			-0-
05	3813 X	541	-0-	-3272	-0-	541	2	N	-0-			-0-
06	3690 X	416	-0-	-3274	-0-	416	2	N	-0-			-0-
07	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-			-0-
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 259896		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445				
03	3100 N	6793	-0-	3693	4892	6793	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	7732	-0-	4732	9624	7732	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	8502	-0-	5402	15026	8502	2	N	-0-			-0-
06	23456 X	8430	-0-	-15026	-0-	8430	2	N	-0-			-0-
07	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2	N	-0-			-0-
08	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2	N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU		WELL #: 3		RRCID -> 259942		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266				
03	3844 X	3044	-0-	-800	-0-	3044	2	N	-0-			-0-
04	3720 X	3144	-0-	-576	-0-	3144	2	N	-0-			-0-
05	3844 X	3345	-0-	-499	-0-	3345	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3610	-0-	-110	-0-	3610	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	2747	-0-	-942	-0-	2747	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	2911	-0-	-437	-0-	2911	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 259986		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008				
03	3100 N	2013	-0-	-1087	7347	2013	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1968	-0-	-1032	6315	1968	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2430	-0-	-670	5645	2430	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2108	-0-	-892	4753	2108	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2459	-0-	-641	4112	2459	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2349	-0-	-751	3361	2349	2	N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 260715		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772				
03	3100 N	1487	-0-	-1613	2338	1487	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1414	-0-	-1586	752	1414	2	N	-0-			-0-
05	2234 N	1482	-0-	-752	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	1318	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 260768		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787				
03	3100 N	1942	-0-	-1158	8166	1942	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2516	-0-	-484	7682	2516	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2046	-0-	-1054	6628	2046	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2356	-0-	-644	5984	2356	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2367	-0-	-733	5251	2367	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2377	-0-	-723	4528	2377	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 260952		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950				
03	1694 N	800	-0-	-894	-0-	800	2	N	-0-			-0-
04	900 N	711	-0-	-189	-0-	711	2	N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	761	2	N	-0-			-0-
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2	N	-0-			-0-
08	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	3027	-0-	-73	6344	3027	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3414	-0-	414	6758	3414	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2998	-0-	-102	6656	2998	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3178	-0-	178	6834	3178	2	N	-0-			-0-
07	9289 X	2455	-0-	-6834	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
08	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
03	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2	N	-0-			-0-
04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2	N	-0-			-0-
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2	N	-0-			-0-
06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2	N	-0-			-0-
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2	N	-0-			-0-
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
03	2945 X	2091	-0-	-854	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	1941	-0-	-909	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
05	2852 X	1937	-0-	-915	-0-	1937	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	1736	-0-	-1024	-0-	1736	2	N	-0-			-0-
07	2294 X	1761	-0-	-533	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1590	-0-	-332	-0-	1590	2	N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
03	5115 X	4865	-0-	-250	-0-	4865	2	N	-0-			-0-
04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2	N	-0-			-0-
05	6076 X	2798	-0-	-3278	-0-	2798	2	N	-0-			-0-
06	5880 X	4023	-0-	-1857	-0-	4023	2	N	-0-			-0-
07	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	4190	-0-	-677	-0-	4190	2	N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
03	9424 X	8716	-0-	-708	-0-	8716	2	N	-0-			-0-
04	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2	N	-0-			-0-
05	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2	N	-0-			-0-
06	9120 X	8675	-0-	-445	-0-	8675	2	N	-0-			-0-
07	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2	N	-0-			-0-
08	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2	N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
03	3162 X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	914	-0-	-2146	-0-	914	2	N	-0-			-0-
05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	2473	-0-	-347	-0-	2473	2	N	-0-			-0-
07	2914 X	2380	-0-	-534	-0-	2380	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	2329	-0-	-833	-0-	2329	2	N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
03	2638 N	920	-0-	-1718	-0-	920	2	N	-0-			-0-
04	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	2	N	-0-			-0-
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2	N	-0-			-0-
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	2	N	-0-			-0-
07	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2	N	-0-			-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		3534 X	3378	-0-	-156	-0-	3378	2			N	-0-				-0-
04		3450 X	3432	-0-	-18	-0-	3432	2			N	-0-				-0-
05		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-				-0-
06		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-				-0-
07		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-				-0-
08		4030 X	3432	-0-	-598	-0-	3432	2			N	-0-				-0-

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

03		3100 N	1238	-0-	-1862	-1554	1238	2			N	-0-				-0-
04		2592 N	1038	-0-	-1554	-0-	1038	2			N	-0-				-0-
05		1085 N	781	-0-	-304	-0-	781	2			N	-0-				-0-
06		1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-				-0-
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-				-0-

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

03		1734 N	710	-0-	-1024	-0-	710	2			N	-0-				-0-
04		930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-				-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				-0-
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-				-0-
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				-0-
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-				-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403																

03		3999 X	2644	-0-	-1355	-0-	2644	2			N	-0-				-0-
04		3480 X	2419	-0-	-1061	-0-	2419	2			N	-0-				-0-
05		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-				-0-
06		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-				-0-
07		2697 X	2303	-0-	-394	-0-	2303	2			N	-0-				-0-
08		2790 X	1989	-0-	-801	-0-	1989	2			N	-0-				-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881																

03		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-				-0-
04		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-				-0-
05		3596 X	3301	-0-	-295	-0-	3301	2			N	-0-				-0-
06		3480 X	3378	-0-	-102	-0-	3378	2			N	-0-				-0-
07		3596 X	3312	-0-	-284	-0-	3312	2			N	-0-				-0-
08		3472 X	3456	-0-	-16	-0-	3456	2			N	-0-				-0-

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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344																

03		4247 X	4045	-0-	-202	-0-	4045	2			N	-0-				-0-
04		4110 X	4013	-0-	-97	-0-	4013	2			N	-0-				-0-
05		4247 X	3767	-0-	-480	-0-	3767	2			N	-0-				-0-
06		3900 X	3755	-0-	-145	-0-	3755	2			N	-0-				-0-
07		4154 X	3514	-0-	-640	-0-	3514	2			N	-0-				-0-
08		4154 X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CORRY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	266061	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	14055	PERF.11634 - 12642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2101 N	702	-0-	-1399	-0-	702 2	N	-0-			-0-
04		1170 N	948	-0-	-222	-0-	948 2	N	-0-			-0-
05		961 N	789	-0-	-172	-0-	789 2	N	-0-			-0-
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-			-0-
07		992 N	804	-0-	-188	-0-	804 2	N	-0-			-0-
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	266163	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	13018	PERF.11014 - 12756	
03		5394 X	4635	-0-	-759	-0-	4635 2	N	-0-			-0-
04		5220 X	4210	-0-	-1010	-0-	4210 2	N	-0-			-0-
05		5394 X	4538	-0-	-856	-0-	4538 2	N	-0-			-0-
06		5190 X	4698	-0-	-492	-0-	4698 2	N	-0-			-0-
07		4712 X	3771	-0-	-941	-0-	3771 2	N	-0-			-0-
08		4650 X	3819	-0-	-831	-0-	3819 2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	266196	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.11230 - 13136	
03		3503 X	2388	-0-	-1115	-0-	2388 2	N	-0-			-0-
04		3390 X	2378	-0-	-1012	-0-	2378 2	N	-0-			-0-
05		3503 X	2640	-0-	-863	-0-	2640 2	N	-0-			-0-
06		3390 X	2696	-0-	-694	-0-	2696 2	N	-0-			-0-
07		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2	N	-0-			-0-
08		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	266210	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	12931	PERF.10816 - 12774	
03		3100 N	2574	-0-	-526	7586	2574 2	N	-0-			-0-
04		10255 X	2669	-0-	-7586	-0-	2669 2	N	-0-			-0-
05		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2	N	-0-			-0-
06		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2	N	-0-			-0-
07		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	N	-0-			-0-
08		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	266244	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13031	PERF.10766 - 12718	
03		3100 N	2280	-0-	-820	7313	2280 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2218	-0-	-782	6531	2218 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2369	-0-	-731	5800	2369 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2208	-0-	-792	5008	2208 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2137	-0-	-963	4045	2137 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	1624	-0-	-1476	2569	1624 2	N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	266253	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11340 - 13160	
03		5239 X	4950	-0-	-289	-0-	4950 2	N	-0-			-0-
04		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613 2	N	-0-			-0-
05		5611 X	5592	-0-	-19	-0-	5592 2	N	-0-			-0-
06		5430 X	5161	-0-	-269	-0-	5161 2	N	-0-			-0-
07		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811 2	N	-0-			-0-
08		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	266317	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10240 - 11956	
03		3286 X	3219	-0-	-67	-0-	3219 2	N	-0-			-0-
04		3360 X	3066	-0-	-294	-0-	3066 2	N	-0-			-0-
05		3472 X	3305	-0-	-167	-0-	3305 2	N	-0-			-0-
06		3360 X	3153	-0-	-207	-0-	3153 2	N	-0-			-0-
07		3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3181 2	N	-0-			-0-
08		3317 X	2992	-0-	-325	-0-	2992 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		28		RRCID -> 266344		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 12837		PERF.10334 - 12700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		3100 N	2373	-0-	-727	9017	2373 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2501	-0-	-499	8518	2501 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2327	-0-	-773	7745	2327 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2337	-0-	-663	7082	2337 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2359	-0-	-741	6341	2359 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	2420	-0-	-680	5661	2420 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 266345		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 13543		PERF.11306 - 13214
03		3999 X	2327	-0-	-1672	-0-	2327 2			N	-0-	-0-
04		3870 X	726	-0-	-3144	-0-	726 2			N	-0-	-0-
05		3999 X	579	-0-	-3420	-0-	579 2			N	-0-	-0-
06		3750 X	582	-0-	-3168	-0-	582 2			N	-0-	-0-
07		3751 X	543	-0-	-3208	-0-	543 2			N	-0-	-0-
08		2325 X	219	-0-	-2106	-0-	219 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 266436		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11684 - 12690
03		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2			N	-0-	-0-
04		4890 X	2712	-0-	-2178	-0-	2712 2			N	-0-	-0-
05		5053 X	2062	-0-	-2991	-0-	2062 2			N	-0-	-0-
06		4890 X	1910	-0-	-2980	-0-	1910 2			N	-0-	-0-
07		5053 X	1729	-0-	-3324	-0-	1729 2			N	-0-	-0-
08		3565 X	1057	-0-	-2508	-0-	1057 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 266982		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11862		PERF.10320 - 11514
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2			N	-0-	-0-
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2			N	-0-	-0-
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2			N	-0-	-0-
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2			N	-0-	-0-
07		1488 N	1304	-0-	-184	-0-	1304 2			N	-0-	-0-
08		1488 N	1027	-0-	-461	-0-	1027 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I		WELL #:		14		RRCID -> 267597		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10736 - 12152
03		1209 X	322	-0-	-887	-0-	322 2			N	-0-	-0-
04		1440 X	629	-0-	-811	-0-	629 2			N	-0-	-0-
05		1488 X	311	-0-	-1177	-0-	311 2			N	-0-	-0-
06		1440 X	792	-0-	-648	-0-	792 2			N	-0-	-0-
07		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2			N	-0-	-0-
08		651 X	509	-0-	-142	-0-	509 2			N	-0-	-0-

ELY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 270550		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 13533		PERF.11168 - 12488
03		3100 N	2356	-0-	-744	6858	2356 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2183	-0-	-817	6041	2183 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2218	-0-	-882	5159	2218 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2118	-0-	-882	4277	2118 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2165	-0-	-935	3342	2165 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	2159	-0-	-941	2401	2159 2			N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 282933		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 10922		PERF.11297 - 15289
03		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 2			N	-0-	-0-
04		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2			N	-0-	-0-
05		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 2			N	-0-	-0-
06		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2			N	-0-	-0-
07		3937 X	3585	-0-	-352	-0-	3585 2			N	-0-	-0-
08		3937 X	3408	-0-	-529	-0-	3408 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
ZARVONA ENERGY LLC 950523															
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
*08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536															
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-
*08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534															
03		2232 X	1781	-0-	-451	-0-	1781	3			N	-0-			-0-
04		2160 X	1093	-0-	-1067	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
05		2232 X	1678	-0-	-554	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
06		1710 N	816	-0-	-894	-0-	816	3			N	-0-			-0-
07		1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
08		1674 N	1001	-0-	-673	-0-	1001	3			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685															
03		403 N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-			-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
05		279 N	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-			-0-
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07		341 N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435															
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
*08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437															
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
*08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510															
03		496 N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-			-0-
04		480 N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-			-0-
05		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-			-0-
06		390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3			N	-0-			-0-
07		434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-			-0-
08		403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021															

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

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802															

03	1070	N	944	-0-	-126	-0-	944	3			N	-0-			-0-
04	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	3			N	-0-			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-			-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464															

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2			Y	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2			Y	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2			Y	-0-			-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5 2				Y	-0-			-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626															

03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	49 1	716 2			N	-0-			1
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63 1	833 2			N	-0-			1
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20 1	323 2			N	-0-			1
06	750	N	10	-0-	-740	-0-	1 1	9 2			N	-0-			1
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			1
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			1

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

03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05	620	N	136	-0-	-484	-0-	136	2			N	-0-			-0-
06	600	N	78	-0-	-522	-0-	78	2			N	-0-			-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BUCHANAN SWD			WELL #:	1	RRCID ->	199581	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	6667 - 7473
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FRANKLIN SWD			WELL #:	1	RRCID ->	245333	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5866 - 5930
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALSTON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	9434 - 9724
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	254115	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	12877	PERF.	8456 - 10184
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HANHART GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	255177	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	8690 - 10198
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	255918	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	13195	PERF.	9638 - 11064
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FM 2096 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7396 - 7762
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 9854
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13902	PERF. 8597 - 9774
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		05499 175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
BONNER, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	11944	PERF.10665 - 10780
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10627 - 10769
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
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

BONNER, BOBBY		WELL #:		2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10555 - 10622
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			13

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	05499 175 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	05499 175 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	10718 - 10848
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER, BOBBY		WELL #:	6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	10578 - 10644
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	4 1	663 2	N	-0-		80
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	4 1	665 2	N	-0-		80
05	682 N	646	-0-	-36	-0-	4 1	642 2	N	-0-		80
06	660 N	476	-0-	-184	-0-	3 1	473 2	N	-0-		80
*07	682 N	633	-0-	-49	-0-	4 1	629 2	N	-0-		80
*08	651 N	554	-0-	-97	-0-	554 2		N	-0-		80

BONNER, BOBBY		WELL #:	8	RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10500 - 10599
03	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	67 1	5455 2	N	-0-		80
04	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	75 1	7088 2	N	-0-		80
05	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	75 1	6906 2	N	-0-		80
06	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	71 1	6274 2	N	-0-		80
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	72 1	6135 2	N	-0-		80
08	5270 X	5047	-0-	-223	-0-	50 1	4997 2	N	-0-		80

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

BONNER, BOBBY		WELL #:	5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10690 - 10706
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11461 - 11716
03	3100 N	3164	-0-	64	-0-	52 1	3112 2	N	-0-		44
04	2554 N	2490	-0-	-64	-0-	46 1	2444 2	N	-0-		44
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	45 1	2205 2	N	-0-		44
06	2040 X	2026	-0-	-14	-0-	43 1	1983 2	N	-0-		44
*07	2108 X	1899	-0-	-209	-0-	44 1	1855 2	N	-0-		44
*08	2108 X	1726	-0-	-382	-0-	50 1	1676 2	N	-0-		44

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400 - 11512				
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		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10775 - 11568				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	15	1	2311	2	N	-0-			57
*08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			57

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10763 - 11561				
03	1766	N	747	-0-	-1019	-0-	5	1	742	2	N	-0-			267
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	2	N	-0-			267
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	871	2	N	-0-			267
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	2	N	-0-			267
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	12	1	1767	2	N	-0-			267
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			267

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10874 - 11096				
03	3100	N	1498	-0-	-1602	-0-	10	1	1488	2	N	-0-			60
04	3000	N	1511	-0-	-1489	-0-	9	1	1502	2	N	-0-			60
05	2139	N	1476	-0-	-663	-0-	9	1	1467	2	N	-0-			60
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	10	1	1534	2	N	-0-			60
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1622	2	N	-0-			60
08	1457	N	949	-0-	-508	-0-	949	2			N	-0-			60

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.10905 - 11919				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11153 - 12139				
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	2	1	375	2	N	-0-			88
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	2	1	366	2	N	-0-			88
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	363	2	N	50			138
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	55	9							
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	2	1	349	2	N	64			202
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	70	9							
							2	1	358	2	N	-0-			202
							396	2			N	-0-			202

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.10844 - 11844
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	11 1	1690 2	N	-0-		27
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	10 1	1594 2	N	-0-		27
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	10 1	1589 2	N	-0-		27
06	1650 N	1641	-0-	-9	-0-	11 1	1630 2	N	-0-		27
*07	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	10 1	1573 2	N	-0-		27
*08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-		27

JHP OPERATING, LLC		432463		WELL #:	1	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11018 - 11092
03	837 N	24	-0-	-813	-0-	24 3		N	-0-		-0-	
04	690 N	215	-0-	-475	-0-	215 3		N	-0-		-0-	
05	837 N	344	-0-	-493	-0-	344 3		N	-0-		-0-	
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-	
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-	
08	341 N	93	-0-	-248	-0-	93 3		N	-0-		-0-	

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

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

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

WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215753	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10544 - 10573
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217792	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576 - 10698			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220214	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630 - 10759			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222657	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10334 - 10509			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	3 1	422 2			N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648 - 10746			
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				N	-0-			25
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2				N	-0-			25
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2				N	-0-			25
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			25
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2				N	-0-			25
*08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2				N	-0-			25

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ORANSKY, M.B. ET AL		//CONT.//		189405										
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10728 - 11457			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

BARRON (WOODBINE)		05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		909658									
BARRON, ETHEL B		WELL #: 1		RRCID -> 015372		COMPL. DATE 03/12/1962		TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BARRON, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)		06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
T-BAR-X BEDSOLE		WELL #: 1		RRCID -> 196382		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916			
03	2027 X	2027	-0-	-0- B	-0-	2026	3	1 9	N	1	14
04	1778 X	1778	-0-	-0- B	-0-	1776	3	2 9	N	2	16
05	1771 X	1771	-0-	-0- B	-0-	1768	3	3 9	N	3	19
06	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3		N	-0-	19
07	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1304	3	2 9	N	2	21
08	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3		N	-0-	21
CRATON OPERATING LLC		186717									
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 1		RRCID -> 145041		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106			
03	1705 N	970	-0-	-735 B	-0-	47	1	923 2	Y	-0-	15
04	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	75	1	1769 2	Y	-0-	15
05	1736 N	1636	-0-	-100 B	-0-	73	1	1563 2	Y	-0-	15
06	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	51	1	1202 2	Y	-0-	15
07	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	80	1	1888 2	Y	-0-	15
08	1643 N	1564	-0-	-79 B	-0-	64	1	1498 2	Y	2	17
						2	9				
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 4		RRCID -> 168093		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 5		RRCID -> 241375		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202			
03	3534 X	1352	-0-	-2182 B	-0-	65	1	1287 2	Y	-0-	24
04	3420 X	1664	-0-	-1756 B	-0-	71	1	1593 2	Y	-0-	24
05	5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	247	1	5281 2	Y	-0-	24
06	4994 X	4994	-0-	-0- B	-0-	205	1	4789 2	Y	-0-	24
07	4788 X	4788	-0-	-0- B	-0-	194	1	4594 2	Y	-0-	24
08	5518 X	4069	-0-	-1449 B	-0-	168	1	3901 2	Y	-0-	24

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		496 N	326	-0-	-170 B	-0-	15	1	311	2	Y	-0-			18
04		1050 N	464	-0-	-586 B	-0-	20	1	444	2	Y	-0-			18
05		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-			18
06		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	27	1	626	2	Y	-0-			18
07		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	18	1	422	2	Y	-0-			18
08		1054 N	597	-0-	-457 B	-0-	25	1	572	2	Y	-0-			18

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

03		2159 N	1072	-0-	-1087 B	-0-	1072	2			N	-0-			147
04		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-			147
05		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-			147
06		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-			147
07		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-			147
08		1209 N	1003	-0-	-206 B	-0-	1003	2			N	-0-			147

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

03		3906 X	3355	-0-	-551 B	-0-	83	1	3272	2	N	-0-			42
04		3420 X	3272	-0-	-148 B	-0-	87	1	3185	2	N	-0-			42
05		3565 X	3336	-0-	-229 B	-0-	98	1	3238	2	N	-0-			42
06		3450 X	3070	-0-	-380 B	-0-	88	1	2982	2	N	-0-			42
*07		3565 X	2368	-0-	-1197 B	-0-	84	1	2284	2	N	-0-			42
*08		3379 X	2631	-0-	-748 B	-0-	74	1	2557	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

03		4123 X	3804	-0-	-319 B	-14765	58	1	3746	2	N	-0-			-0-
04		3720 X	3539	-0-	-181 B	-14765	61	1	3478	2	N	-0-			-0-
05		3844 X	3724	-0-	-120 B	-14765	3724	2			N	-0-			-0-
06		3720 X	3606	-0-	-114 B	-14765	68	1	3538	2	N	-0-			-0-
07		3813 X	2515	-0-	-1298 B	-14765	56	1	2459	2	N	-0-			-0-
08		3813 X	3782	-0-	-31 B	-14765	62	1	3720	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004												TOTAL DEPTH 13720	PERF.13178	- 13192			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5456 X	5821	-0-	365 B	-269847	121	1	5700	2	N	-0-				34	
04		5010 X	5460	-0-	450 B	-269397	125	1	5335	2	N	-0-				34	
05		5487 X	4953	-0-	-534 B	-269397	98	1	4855	2	N	-0-				34	
06		5400 X	4640	-0-	-760 B	-269397	117	1	4523	2	N	-0-				34	
*07		5580 X	2109	-0-	-3471 B	-269397	78	1	2031	2	N	-0-				34	
*08		5580 X	4807	-0-	-773 B	-269397	110	1	4697	2	N	-0-				34	

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004												TOTAL DEPTH 15000	PERF.13096	- 14588			
03		372 N	21	-0-	-351 B	-0-	21	2			N	-0-				10	
04		330 N	19	-0-	-311 B	-0-	19	2			N	-0-				10	
05		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-				10	
06		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-				10	
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				10	
08		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-				10	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004												TOTAL DEPTH 13675	PERF.13112	- 13246			
03		3115 X	3115	-0-	-0- B	-0-	80	1	3035	2	N	-0-				10	
04		2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	79	1	2760	2	N	-0-				10	
05		3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	98	1	3539	2	N	-0-				10	
06		1792 X	1792	-0-	-0- B	-0-	64	1	1728	2	N	-0-				10	
*07		2288 X	2288	-0-	-0- B	-0-	82	1	2206	2	N	-0-				10	
*08		3570 X	3570	-0-	-0- B	-0-	89	1	3481	2	N	-0-				10	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004												TOTAL DEPTH 13868	PERF.13300	- 13422			
03		6107 X	5285	-0-	-822 B	-0-	113	1	5172	2	N	-0-				42	
04		5910 X	5139	-0-	-771 B	-0-	119	1	5020	2	N	-0-				42	
05		6107 X	5351	-0-	-756 B	-0-	98	1	5253	2	N	-0-				42	
06		5310 X	4648	-0-	-662 B	-0-	117	1	4531	2	N	-0-				42	
*07		5301 X	4587	-0-	-714 B	-0-	133	1	4454	2	N	-0-				42	
*08		5363 X	5129	-0-	-234 B	-0-	115	1	5014	2	N	-0-				42	

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017												TOTAL DEPTH 13520	PERF.13050	- 13060			
03		310 N	72	-0-	-238 B	-0-	1	1	71	2	N	-0-				-0-	
04		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	1	1	75	2	N	-0-				-0-	
05		93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2			N	-0-				-0-	
06		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-				-0-	
07		93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004												TOTAL DEPTH 14900	PERF.14569	- 14581			
03		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	30	1	1922	2	N	-0-				-0-	
04		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	29	1	1644	2	N	-0-				-0-	
05		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-				-0-	
06		1350 N	1196	-0-	-154 B	-0-	22	1	1174	2	N	-0-				-0-	
07		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	42	1	1838	2	N	-0-				-0-	
08		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	33	1	1979	2	N	-0-				-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004												TOTAL DEPTH 15057	PERF.14822	- 14832			
03		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	37	1	278	2	N	-0-				-0-	
04		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	36	1	315	2	N	-0-				-0-	
05		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	98	1	343	2	N	-0-				-0-	
06		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	37	1	354	2	N	-0-				-0-	
07		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	42	1	434	2	N	-0-				-0-	
08		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	42	1	593	2	N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																			
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2113 N	2113	-0-	-0-	B	-0-	-0-	64	1	2049	2	N	-0-					-0-
04		1650 N	582	-0-	-1068	B	-0-	-0-	40	1	542	2	N	-0-					-0-
05		1298 N	1298	-0-	-0-	B	-0-	-0-	98	1	1200	2	N	-0-					-0-
06		1980 N	663	-0-	-1317	B	-0-	-0-	43	1	620	2	N	-0-					-0-
07		1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	-0-	60	1	1236	2	N	-0-					-0-
08		1302 N	983	-0-	-319	B	-0-	-0-	47	1	936	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265																			
03		883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	-0-	13	1	870	2	N	-0-					-0-
04		870 N	541	-0-	-329	B	-0-	-0-	9	1	532	2	N	-0-					-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06		1314 N	1314	-0-	-0-	B	-0-	-0-	25	1	1289	2	N	-0-					-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0-	B	-0-	-0-	29	1	1277	2	N	-0-					-0-
08		1267 N	1267	-0-	-0-	B	-0-	-0-	21	1	1246	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721																			
03		1809 N	1809	-0-	-0-	B	-0-	-0-	28	1	1781	2	N	-0-					-0-
04		1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	-0-	24	1	1345	2	N	-0-					-0-
05		1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06		1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	-0-	21	1	1121	2	N	-0-					-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	-0-	24	1	1035	2	N	-0-					-0-
08		1553 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	-0-	25	1	1528	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084																			
03		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028																			
03		217 N	184	-0-	-33	B	-0-	-0-	3	1	181	2	N	-0-					-0-
04		300 N	71	-0-	-229	B	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
05		155 N	108	-0-	-47	B	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06		180 N	30	-0-	-150	B	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4	1	167	2	N	-0-					-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1	164	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300																			
03		1488 N	1407	-0-	-81	B	-0-	-0-	54	1	1353	2	N	-0-					-0-
04		1500 N	1126	-0-	-374	B	-0-	-0-	50	1	1076	2	N	-0-					-0-
05		1072 N	1072	-0-	-0-	B	-0-	-0-	98	1	974	2	N	-0-					-0-
06		1629 N	1629	-0-	-0-	B	-0-	-0-	61	1	1568	2	N	-0-					-0-
07		1178 N	924	-0-	-254	B	-0-	-0-	52	1	872	2	N	-0-					-0-
08		2035 N	2035	-0-	-0-	B	-0-	-0-	64	1	1971	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376																			
03		9842 X	9842	-0-	-0-	B	-0-	-0-	31	1	9811	2	N	-0-					-0-
04		8837 X	8837	-0-	-0-	B	-0-	-0-	30	1	8807	2	N	-0-					-0-
05		10517 X	10517	-0-	-0-	B	-0-	-0-	31	1	10486	2	N	-0-					-0-
06		9966 X	9966	-0-	-0-	B	-0-	-0-	30	1	9936	2	N	-0-					-0-
07		9335 X	9335	-0-	-0-	B	-0-	-0-	31	1	9304	2	N	-0-					-0-
08		8951 X	8951	-0-	-0-	B	-0-	-0-	31	1	8920	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	158 1	691 2		N	-0-	-0-
04		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	104 1	658 2		N	-0-	-0-
05		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	96 1	500 2		N	-0-	-0-
06		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	25 1	147 2		N	-0-	-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	641 1	461 2		N	-0-	-0-
08		589 N	345	-0-	-244 B	-0-	226 1	119 2		N	-0-	-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965												
03		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	127 1	558 2		N	-0-	-0-
04		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	78 1	491 2		N	-0-	-0-
05		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	59 1	305 2		N	-0-	-0-
06		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	82 1	485 2		N	-0-	-0-
07		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	254 1	182 2		N	-0-	-0-
08		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-				N	NO RPT	-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648												
03		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	87 1	1284 2		N	-0-	-0-
04		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	66 1	1004 2		N	-0-	-0-
05		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	32 1	445 2		N	-0-	-0-
06		T. A.	610	-0-	610 B	610	34 1	576 2		N	-0-	-0-
07		T. A.	644	-0-	644 B	1254	39 1	605 2		N	-0-	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	1254				N	NO RPT	-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
03		2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	152 1	2236 2		N	-0-	-0-
04		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	142 1	2149 2		N	-0-	-0-
05		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	158 1	2218 2		N	-0-	-0-
06		T. A.	2271	-0-	2271 B	2271	126 1	2145 2		N	-0-	-0-
07		T. A.	2267	-0-	2267 B	4538	137 1	2130 2		N	-0-	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	4538				N	NO RPT	-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
03		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	89 1	1318 2		N	-0-	-0-
04		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	89 1	1355 2		N	-0-	-0-
05		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	92 1	1289 2		N	-0-	-0-
06		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	67 1	1141 2		N	-0-	-0-
07		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	95 1	1473 2		N	-0-	-0-
08		1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-				N	NO RPT	-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
LADD		WELL #: 1		RRCID -> 168879		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14436 - 14821		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	541 N	541	-0-	-0- B	-0-		34 1	507 2	N	-0-		-0-
04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-		30 1	447 2	N	-0-		-0-
05	554 N	554	-0-	-0- B	-0-		37 1	517 2	N	-0-		-0-
06	529 N	529	-0-	-0- B	-0-		29 1	500 2	N	-0-		-0-
07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-		33 1	509 2	N	-0-		-0-
08	558 N	547	-0-	-11 B	-0-		22 1	525 2	N	-0-		-0-

BLAZEK		WELL #: 3X		RRCID -> 168944		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 14840		PERF.14419 - 14699		
03	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-		120 1	1769 2	N	-0-		-0-
04	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-		115 1	1748 2	N	-0-		-0-
05	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-		128 1	1788 2	N	-0-		-0-
06	T. A.	1878	-0-	1878 B	1878		104 1	1774 2	N	-0-		-0-
07	T. A.	1924	-0-	1924 B	3802		116 1	1808 2	N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	3802				N	NO RPT		-0-

ADKINS		WELL #: 1		RRCID -> 168945		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14550 - 14730		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 168971		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14260 - 14730		
03	791 N	791	-0-	-0- B	-0-		50 1	741 2	N	-0-		-0-
04	794 N	794	-0-	-0- B	-0-		49 1	745 2	N	-0-		-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-		21 1	291 2	N	-0-		-0-
06	530 N	530	-0-	-0- B	-0-		29 1	501 2	N	-0-		-0-
07	633 N	633	-0-	-0- B	-0-		38 1	595 2	N	-0-		-0-
08	666 N	666	-0-	-0- B	-0-		27 1	639 2	N	-0-		-0-

KELLY "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 180136		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12927 - 13071		
03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-		13 1	196 2	Y	-0-		-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-		7 1	112 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-		12 1	211 2	Y	-0-		-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-		12 1	194 2	Y	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-		10 1	242 2	Y	-0-		-0-

WEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181358		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9170 - 12930		
03	3503 X	3096	-0-	-407 B	-0-		197 1	2899 2	N	-0-		-0-
04	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-		196 1	2965 2	N	-0-		-0-
05	3100 X	2463	-0-	-637 B	-0-		164 1	2299 2	N	-0-		-0-
06	3570 X	2020	-0-	-1550 B	-0-		112 1	1908 2	N	-0-		-0-
07	3658 X	2946	-0-	-712 B	-0-		178 1	2768 2	N	-0-		-0-
08	3255 X	3103	-0-	-152 B	-0-		127 1	2976 2	N	-0-		-0-

WEST "B"		WELL #: 1L		RRCID -> 181721		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9359 - 9946		
03	984 N	984	-0-	-0- B	-0-		63 1	921 2	Y	-0-		-0-
04	757 N	757	-0-	-0- B	-0-		47 1	710 2	Y	-0-		-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-		78 1	1091 2	Y	-0-		-0-
06	956 N	956	-0-	-0- B	-0-		53 1	903 2	Y	-0-		-0-
07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-		45 1	704 2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	1050	-0-	-128 B	-0-		43 1	1007 2	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2480 X	2401	-0-	-79 B	-0-	153 1	2248 2	Y	-0-		-0-
04		2400 X	1909	-0-	-491 B	-0-	118 1	1791 2	Y	-0-		-0-
05		2562 X	2562	-0-	-0- B	-0-	171 1	2391 2	Y	-0-		-0-
06		2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	140 1	2369 2	Y	-0-		-0-
07		2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	157 1	2439 2	Y	-0-		-0-
08		2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	104 1	2451 2	Y	-0-		-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122												
03		2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	185 1	2720 2	Y	-0-		-0-
04		2580 X	2387	-0-	-193 B	-0-	148 1	2239 2	Y	-0-		-0-
05		3007 X	2741	-0-	-266 B	-0-	183 1	2558 2	Y	-0-		-0-
06		2970 X	2787	-0-	-183 B	-0-	155 1	2632 2	Y	-0-		-0-
07		3069 X	2879	-0-	-190 B	-0-	174 1	2705 2	Y	-0-		-0-
08		2766 N	2766	-0-	-0- B	-0-	113 1	2653 2	Y	-0-		-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038												
03		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	40 1	596 2	N	-0-		-0-
04		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	35 1	532 2	N	-0-		-0-
05		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	48 1	667 2	N	-0-		-0-
06		T. A.	688	-0-	688 B	688	38 1	650 2	N	-0-		-0-
07		T. A.	487	-0-	487 B	1175	29 1	458 2	N	-0-		-0-
08		1799 X	624	-0-	-1175 B	-0-	25 1	599 2	N	-0-		-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973												
03		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	23 1	342 2	N	-0-		-0-
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	18 1	272 2	N	-0-		-0-
05		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	35 1	486 2	N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	8 1	144 2	N	-0-		-0-
07		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	33 1	516 2	N	-0-		-0-
08		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297												
03		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	79 1	1169 2	N	-0-		-0-
04		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	87 1	1324 2	N	-0-		-0-
05		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	94 1	1323 2	N	-0-		-0-
06		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	81 1	1376 2	N	-0-		-0-
07		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	91 1	1425 2	N	-0-		-0-
08		1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948												
03		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	34 1	498 2	Y	-0-		-0-
04		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	34 1	522 2	Y	-0-		-0-
05		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	35 1	492 2	Y	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
07		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
08		527 N	26	-0-	-501 B	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530												
03		2170 X	1620	-0-	-550 B	-0-	66 1	1554 2	Y	-0-		-0-
04		2160 X	1704	-0-	-456 B	-0-	65 1	1639 2	Y	-0-		-0-
05		2294 X	2024	-0-	-270 B	-0-	97 1	1927 2	Y	-0-		-0-
06		2220 X	2042	-0-	-178 B	-0-	124 1	1918 2	Y	-0-		-0-
07		2232 X	2133	-0-	-99 B	-0-	102 1	2031 2	Y	-0-		-0-
08		2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
03		837 N	837	-0-	-0- B	-0-		53 1	784 2	Y		-0-
04		699 N	699	-0-	-0- B	-0-		43 1	656 2	Y		-0-
05		666 N	666	-0-	-0- B	-0-		44 1	622 2	Y		-0-
06		714 N	714	-0-	-0- B	-0-		40 1	674 2	Y		-0-
07		657 N	657	-0-	-0- B	-0-		40 1	617 2	Y		-0-
08		651 N	634	-0-	-17 B	-0-		26 1	608 2	Y		-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580												
03		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-		81 1	1192 2	Y		-0-
04		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-		76 1	1152 2	Y		-0-
05		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-		82 1	1155 2	Y		-0-
06		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-		58 1	990 2	Y		-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-		74 1	1148 2	Y		-0-
08		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-		53 1	1245 2	Y		-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000												
03		5289 X	5289	-0-	-0- B	-0-		336 1	4953 2	N		-0-
04		4608 X	4608	-0-	-0- B	-0-		285 1	4323 2	N		-0-
05		5920 X	5920	-0-	-0- B	-0-		394 1	5526 2	N		-0-
06		4865 X	4865	-0-	-0- B	-0-		271 1	4594 2	N		-0-
07		4343 X	4343	-0-	-0- B	-0-		262 1	4081 2	N		-0-
08		5270 X	3996	-0-	-1274 B	-0-		163 1	3833 2	N		-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066												
03		628 N	628	-0-	-0- B	-0-		40 1	588 2	Y		-0-
04		722 N	722	-0-	-0- B	-0-		45 1	677 2	Y		-0-
05		327 N	327	-0-	-0- B	-0-		22 1	305 2	Y		-0-
06		445 N	445	-0-	-0- B	-0-		25 1	420 2	Y		-0-
07		203 N	203	-0-	-0- B	-0-		12 1	191 2	Y		-0-
08		360 N	360	-0-	-0- B	-0-		15 1	345 2	Y		-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898												
03		4929 X	2823	-0-	-2106 B	-0-		525 1	2298 2	N		-0-
04		4560 X	2010	-0-	-2550 B	-0-		276 1	1734 2	N		-0-
05		4216 X	1216	-0-	-3000 B	-0-		196 1	1020 2	N		-0-
06		3900 X	500	-0-	-3400 B	-0-		73 1	427 2	N		-0-
07		2821 X	755	-0-	-2066 B	-0-		439 1	316 2	N		-0-
08		2821 X	655	-0-	-2166 B	-0-		429 1	226 2	N		-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964												
03		260 N	260	-0-	-0- B	-0-		48 1	212 2	N		-0-
04		165 N	165	-0-	-0- B	-0-		23 1	142 2	N		-0-
05		18 N	18	-0-	-0- B	-0-		3 1	15 2	N		-0-
06		114 N	114	-0-	-0- B	-0-		17 1	97 2	N		-0-
07		169 N	169	-0-	-0- B	-0-		98 1	71 2	N		-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT	-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019												
03		4294 X	4294	-0-	-0- B	-0-		273 1	4021 2	Y		-0-
04		4332 X	4332	-0-	-0- B	-0-		268 1	4064 2	Y		-0-
05		4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-		282 1	3954 2	Y		-0-
06		4182 X	4182	-0-	-0- B	-0-		233 1	3949 2	Y		-0-
07		4309 X	4303	-0-	-6 B	-0-		260 1	4043 2	Y		-0-
08		4464 X	4060	-0-	-404 B	-0-		166 1	3894 2	Y		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585															
03		2914 X	2902	-0-	-12 B	-107563	119	1	2783	2	Y	-0-			-0-
04		2940 X	2825	-0-	-115 B	-107563	107	1	2718	2	Y	-0-			-0-
05		3100 X	2922	-0-	-178 B	-107563	140	1	2782	2	Y	-0-			-0-
06		3000 X	1552	-0-	-1448 B	-107563	94	1	1458	2	Y	-0-			-0-
07		2914 X	3153	-0-	-239 B	-107324	151	1	3002	2	Y	-0-			-0-
08		2914 N	NO RPT	-0-	-2914 B	-107324					Y	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594															
03		5642 X	4401	-0-	-1241 B	-0-	180	1	4221	2	Y	-0-			-0-
04		5880 X	5007	-0-	-873 B	-0-	190	1	4817	2	Y	-0-			-0-
05		6076 X	5057	-0-	-1019 B	-0-	242	1	4815	2	Y	-0-			-0-
06		5610 X	4796	-0-	-814 B	-0-	291	1	4505	2	Y	-0-			-0-
07		4851 X	4851	-0-	-0- B	-0-	232	1	4619	2	Y	-0-			-0-
08		5146 X	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618															
03		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	44	1	1036	2	N	-0-			-0-
04		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	68	1	1729	2	N	-0-			-0-
05		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	66	1	1317	2	N	-0-			-0-
06		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	87	1	1352	2	N	-0-			-0-
07		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	65	1	1290	2	N	-0-			-0-
08		1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389															
03		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	14	1	331	2	N	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	13	1	322	2	N	-0-			-0-
05		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	16	1	318	2	N	-0-			-0-
06		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	20	1	305	2	N	-0-			-0-
07		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	16	1	313	2	N	-0-			-0-
08		341 N	310	-0-	-31 B	-0-	15	1	295	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643															
03		4929 X	4908	-0-	-21 B	-20610	201	1	4707	2	Y	-0-			-0-
04		4860 X	4757	-0-	-103 B	-20610	181	1	4576	2	Y	-0-			-0-
05		5053 X	4854	-0-	-199 B	-20610	232	1	4622	2	Y	-0-			-0-
06		4890 X	4657	-0-	-233 B	-20610	282	1	4375	2	Y	-0-			-0-
07		4898 X	4860	-0-	-38 B	-20610	233	1	4627	2	Y	-0-			-0-
08		4898 X	NO RPT	-0-	-4898 B	-20610					Y	NO RPT			-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		5642 X	5386	-0-	-256 B	-0-	220	1	5166	2	Y	-0-			-0-
04		5490 X	5131	-0-	-359 B	-0-	195	1	4936	2	Y	-0-			-0-
05		5673 X	4997	-0-	-676 B	-0-	239	1	4758	2	Y	-0-			-0-
06		5190 X	4656	-0-	-534 B	-0-	282	1	4374	2	Y	-0-			-0-
07		5363 X	4228	-0-	-1135 B	-0-	203	1	4025	2	Y	-0-			-0-
08		5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410															
03		4011 X	4011	-0-	-0- B	-0-	164	1	3847	2	N	-0-			-0-
04		3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	133	1	3367	2	N	-0-			-0-
05		3596 X	3358	-0-	-238 B	-0-	161	1	3197	2	N	-0-			-0-
06		3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	220	1	3411	2	N	-0-			-0-
07		3596 X	3401	-0-	-195 B	-0-	163	1	3238	2	N	-0-			-0-
08		3999 X	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741															
03		4805 X	4719	-0-	-86 B	-0-	193	1	4526	2	Y	-0-			-0-
04		4680 X	4538	-0-	-142 B	-0-	173	1	4365	2	Y	-0-			-0-
05		4836 X	4637	-0-	-199 B	-0-	222	1	4415	2	Y	-0-			-0-
06		4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	288	1	4461	2	Y	-0-			-0-
07		4773 X	4773	-0-	-0- B	-0-	229	1	4544	2	Y	-0-			-0-
08		4681 X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580															
03		2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	95	1	2233	2	N	-0-			-0-
04		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	83	1	2106	2	N	-0-			-0-
05		2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	109	1	2162	2	N	-0-			-0-
06		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	128	1	1991	2	N	-0-			-0-
07		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	105	1	2080	2	N	-0-			-0-
08		2263 N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846															
03		3255 X	3164	-0-	-91 B	-0-	129	1	3035	2	Y	-0-			-0-
04		3150 X	2849	-0-	-301 B	-0-	108	1	2741	2	Y	-0-			-0-
05		3193 X	3133	-0-	-60 B	-0-	150	1	2983	2	Y	-0-			-0-
06		3090 X	2952	-0-	-138 B	-0-	179	1	2773	2	Y	-0-			-0-
07		3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	152	1	3021	2	Y	-0-			-0-
08		3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HODGES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213984		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13510 - 14346			
M	O	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
03		5246 X	5246	-0-	-0- B	-0-	214	1	5032	2	Y	-0-	-0-
04		4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-	181	1	4570	2	Y	-0-	-0-
05		5146 X	4809	-0-	-337 B	-0-	230	1	4579	2	Y	-0-	-0-
06		5070 X	4461	-0-	-609 B	-0-	270	1	4191	2	Y	-0-	-0-
07		5208 X	3015	-0-	-2193 B	-0-	144	1	2871	2	Y	-0-	-0-
08		5208 X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

HODGES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 214629		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14140		PERF.13554 - 13948			
03		1674 X	1593	-0-	-81 B	-0-	65	1	1528	2	Y	-0-	-0-
04		1590 X	1519	-0-	-71 B	-0-	58	1	1461	2	Y	-0-	-0-
05		1643 X	1612	-0-	-31 B	-0-	77	1	1535	2	Y	-0-	-0-
06		1560 X	1483	-0-	-77 B	-0-	90	1	1393	2	Y	-0-	-0-
07		1581 X	1522	-0-	-59 B	-0-	73	1	1449	2	Y	-0-	-0-
08		1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

MULLENAX, G.		WELL #: 2		RRCID -> 215777		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13290 - 13596			
03		5146 X	5034	-0-	-112 B	-0-	206	1	4828	2	N	-0-	-0-
04		4980 X	4793	-0-	-187 B	-0-	182	1	4611	2	N	-0-	-0-
05		5146 X	4819	-0-	-327 B	-0-	231	1	4588	2	N	-0-	-0-
06		4962 X	4647	-0-	-315 B	-0-	282	1	4365	2	N	-0-	-0-
07		5084 X	4726	-0-	-358 B	-0-	226	1	4500	2	N	-0-	-0-
08		5022 X	4507	-0-	-515 B	-0-	211	1	4296	2	N	-0-	-0-

HODGES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 216608		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14154		PERF.13468 - 13776			
03		3565 X	3523	-0-	-42 B	-0-	144	1	3379	2	Y	-0-	-0-
04		3480 X	3280	-0-	-200 B	-0-	125	1	3155	2	Y	-0-	-0-
05		3596 X	3437	-0-	-159 B	-0-	164	1	3273	2	Y	-0-	-0-
06		3480 X	3192	-0-	-288 B	-0-	193	1	2999	2	Y	-0-	-0-
07		3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	172	1	3425	2	Y	-0-	-0-
08		3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

MULLENAX, G.		WELL #: 3		RRCID -> 216672		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14110		PERF.13258 - 13362			
03		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	47	1	1106	2	N	-0-	-0-
04		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	44	1	1112	2	N	-0-	-0-
05		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	61	1	1219	2	N	-0-	-0-
06		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	68	1	1050	2	N	-0-	-0-
07		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	93	1	1849	2	N	-0-	-0-
08		6346 X	6346	-0-	-0- B	-0-	298	1	6048	2	N	-0-	-0-

POLLARD, JEANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 216834		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 14033		PERF.13344 - 13830			
03		3737 X	3737	-0-	-0- B	-0-	153	1	3584	2	N	-0-	-0-
04		3842 X	3842	-0-	-0- B	-0-	146	1	3696	2	N	-0-	-0-
05		3866 X	3866	-0-	-0- B	-0-	185	1	3681	2	N	-0-	-0-
06		3665 X	3665	-0-	-0- B	-0-	222	1	3443	2	N	-0-	-0-
07		3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	177	1	3509	2	N	-0-	-0-
08		3968 X	3516	-0-	-452 B	-0-	165	1	3351	2	N	-0-	-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	104 1	2440 2	N	-0-	-0-	
04		2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	93 1	2357 2	N	-0-	-0-	
05		2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	127 1	2522 2	N	-0-	-0-	
06		2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	149 1	2302 2	N	-0-	-0-	
07		2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	122 1	2421 2	N	-0-	-0-	
08		2635 N	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612												
03		4302 X	4302	-0-	-0- B	-0-	176 1	4126 2	N	-0-	-0-	
04		3975 X	3975	-0-	-0- B	-0-	151 1	3824 2	N	-0-	-0-	
05		3633 X	3633	-0-	-0- B	-0-	174 1	3459 2	N	-0-	-0-	
06		3735 X	3735	-0-	-0- B	-0-	226 1	3509 2	N	-0-	-0-	
07		4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	198 1	3927 2	N	-0-	-0-	
08		4309 X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590												
03		4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	286 1	4216 2	N	-0-	-0-	
04		4080 X	1970	-0-	-2110 B	-0-	122 1	1848 2	N	-0-	-0-	
05		4216 X	3723	-0-	-493 B	-0-	248 1	3475 2	N	-0-	-0-	
06		3900 X	2814	-0-	-1086 B	-0-	157 1	2657 2	N	-0-	-0-	
07		4216 X	2860	-0-	-1356 B	-0-	173 1	2687 2	N	-0-	-0-	
08		4464 X	2399	-0-	-2065 B	-0-	98 1	2301 2	N	-0-	-0-	

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786												
03		3751 X	3574	-0-	-177 B	-0-	146 1	3428 2	N	-0-	-0-	
04		3630 X	3382	-0-	-248 B	-0-	129 1	3253 2	N	-0-	-0-	
05		3720 X	3401	-0-	-319 B	-0-	163 1	3238 2	N	-0-	-0-	
06		3600 X	3250	-0-	-350 B	-0-	197 1	3053 2	N	-0-	-0-	
07		3627 X	3397	-0-	-230 B	-0-	163 1	3234 2	N	-0-	-0-	
08		3565 X	3382	-0-	-183 B	-0-	159 1	3223 2	N	-0-	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3038 X	2729	-0-	-309 B	-0-	112	1	2617	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2747	-0-	-193 B	-0-	105	1	2642	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2928	-0-	-17 B	-0-	140	1	2788	2	N	-0-			-0-
06	2873 X	2873	-0-	-0- B	-0-	174	1	2699	2	N	-0-			-0-
07	2964 X	2964	-0-	-0- B	-0-	142	1	2822	2	N	-0-			-0-
08	3033 N	3033	-0-	-0- B	-0-	142	1	2891	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400														
03	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	100	1	2340	2	N	-0-			-0-
04	2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	98	1	2467	2	N	-0-			-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	101	1	2001	2	N	-0-			-0-
06	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	125	1	1937	2	N	-0-			-0-
07	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	102	1	2021	2	N	-0-			-0-
08	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	107	1	2184	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695														
03	5531 X	5531	-0-	-0- B	-0-	226	1	5305	2	Y	-0-			-0-
04	5093 X	5093	-0-	-0- B	-0-	194	1	4899	2	Y	-0-			-0-
05	5246 X	5246	-0-	-0- B	-0-	251	1	4995	2	Y	-0-			-0-
06	5310 X	3830	-0-	-1480 B	-0-	232	1	3598	2	Y	-0-			-0-
07	5487 X	2344	-0-	-3143 B	-0-	112	1	2232	2	Y	-0-			-0-
08	5487 X	NO RPT	-0-	-5487 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935														
03	4681 X	4174	-0-	-507 B	-0-	171	1	4003	2	N	-0-			-0-
04	4530 X	4077	-0-	-453 B	-0-	155	1	3922	2	N	-0-			-0-
05	4464 X	3779	-0-	-685 B	-0-	181	1	3598	2	N	-0-			-0-
06	4140 X	4124	-0-	-16 B	-0-	250	1	3874	2	N	-0-			-0-
07	4262 X	4262	-0-	-0- B	-0-	204	1	4058	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	4056	-0-	-129 B	-0-	190	1	3866	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000														
03	6351 X	6351	-0-	-0- B	-0-	260	1	6091	2	Y	-0-			-0-
04	6203 X	6203	-0-	-0- B	-0-	236	1	5967	2	Y	-0-			-0-
05	6231 X	6091	-0-	-140 B	-0-	291	1	5800	2	Y	-0-			-0-
06	6030 X	5561	-0-	-469 B	-0-	337	1	5224	2	Y	-0-			-0-
07	6355 X	5932	-0-	-423 B	-0-	284	1	5648	2	Y	-0-			-0-
08	6386 X	NO RPT	-0-	-6386 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823														
03	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	118	1	2756	2	N	-0-			-0-
04	2665 X	2665	-0-	-0- B	-0-	101	1	2564	2	N	-0-			-0-
05	2585 X	2585	-0-	-0- B	-0-	124	1	2461	2	N	-0-			-0-
06	2614 X	2614	-0-	-0- B	-0-	158	1	2456	2	N	-0-			-0-
07	2370 X	2370	-0-	-0- B	-0-	114	1	2256	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2476	-0-	-407 B	-0-	116	1	2360	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592														
03	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	62	1	1443	2	N	-0-			-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	51	1	1301	2	N	-0-			-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	95	1	1891	2	N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	38	1	595	2	N	-0-			-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	78	1	1559	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462														
M O	ALLOW 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	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	62	1	910	2	N	-0-			-0-
04	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	61	1	919	2	N	-0-			-0-
05	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	65	1	911	2	N	-0-			-0-
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	53	1	891	2	N	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	58	1	907	2	N	-0-			-0-
08	961 N	949	-0-	-12 B	-0-	39	1	910	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943														
03	3906 X	296	-0-	-3610 B	-0-	12	1	284	2	N	-0-			-0-
04	4405 X	4405	-0-	-0- B	-0-	168	1	4237	2	N	-0-			-0-
05	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	198	1	3931	2	N	-0-			-0-
06	3876 X	3876	-0-	-0- B	-0-	235	1	3641	2	N	-0-			-0-
07	3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	179	1	3548	2	N	-0-			-0-
08	4526 X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477														
03	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	45	1	1062	2	N	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	40	1	1011	2	N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	52	1	1035	2	N	-0-			-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	63	1	971	2	N	-0-			-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	50	1	1001	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676														
03	5715 X	5715	-0-	-0- B	-0-	234	1	5481	2	N	-0-			-0-
04	5640 X	5450	-0-	-190 B	-0-	207	1	5243	2	N	-0-			-0-
05	5828 X	5576	-0-	-252 B	-0-	267	1	5309	2	N	-0-			-0-
06	5550 X	5336	-0-	-214 B	-0-	323	1	5013	2	N	-0-			-0-
07	5704 X	5527	-0-	-177 B	-0-	265	1	5262	2	N	-0-			-0-
08	5704 X	5248	-0-	-456 B	-0-	246	1	5002	2	N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755														
03	4030 X	2889	-0-	-1141 B	-0-	118	1	2771	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	929	-0-	-2971 B	-0-	35	1	894	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	1324	-0-	-2644 B	-0-	63	1	1261	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	1503	-0-	-2277 B	-0-	91	1	1412	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	2242	-0-	-1385 B	-0-	107	1	2135	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2164	-0-	-719 B	-0-	101	1	2063	2	N	-0-			-0-

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

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370														
03	2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	118	1	2777	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2731	-0-	-209 B	-0-	104	1	2627	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2813	-0-	-225 B	-0-	135	1	2678	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2676	-0-	-174 B	-0-	162	1	2514	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2848	-0-	-35 B	-0-	136	1	2712	2	N	-0-			-0-
08	2821 N	2812	-0-	-9 B	-0-	132	1	2680	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006												TOTAL DEPTH	13340	PERF.12772	- 12904		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	1278	-0-	1278 B	-52924	75	1	1203	2	N	-0-					-0-
04		0 N	2360	-0-	2360 B	-50564	134	1	2226	2	N	-0-					-0-
05		0 N	2239	-0-	2239 B	-48325	149	1	2090	2	N	-0-					-0-
06		0 N	69	-0-	69 B	-48256	4	1	65	2	N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-48256					N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006												TOTAL DEPTH	13702	PERF. 9166	- 13608		
03	5137	X	5137	-0-	-0- B	-0-	326	1	4811	2	N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	305	1	4619	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4923	-0-	-99 B	-0-	328	1	4595	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4116	-0-	-744 B	-0-	229	1	3887	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4964	-0-	-151 B	-0-	299	1	4665	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4690	-0-	-425 B	-0-	191	1	4499	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007												TOTAL DEPTH	14392	PERF. 9340	- 12943		
03	2672	X	2672	-0-	-0- B	-0-	170	1	2502	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2494	-0-	-116 B	-0-	154	1	2340	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2452	-0-	-245 B	-0-	163	1	2289	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2165	-0-	-415 B	-0-	120	1	2045	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2308	-0-	-358 B	-0-	139	1	2169	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2075	-0-	-374 B	-0-	85	1	1990	2	Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006												TOTAL DEPTH	13778	PERF.12512	- 13326		
03	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	548	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	487	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	581	1	609	2	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007												TOTAL DEPTH	13914	PERF.13341	- 13634		
03	3676	X	3676	-0-	-0- B	-0-	150	1	3526	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3531	-0-	-129 B	-0-	134	1	3397	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3706	-0-	-76 B	-0-	177	1	3529	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3522	-0-	-48 B	-0-	213	1	3309	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3567	-0-	-91 B	-0-	171	1	3396	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007												TOTAL DEPTH	14700	PERF. 9172	- 12987		
03	3317	X	3129	-0-	-188 B	-0-	199	1	2930	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2518	-0-	-692 B	-0-	156	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2733	-0-	-832 B	-0-	182	1	2551	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2920	-0-	-530 B	-0-	162	1	2758	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2907	-0-	-193 B	-0-	175	1	2732	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2761	-0-	-339 B	-0-	113	1	2648	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007												TOTAL DEPTH	14050	PERF.13393	- 13854		
03	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	104	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	90	1	2266	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2425	-0-	-272 B	-0-	116	1	2309	2	N	-0-					-0-
06	2565	X	2355	-0-	-210 B	-0-	143	1	2212	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2289	-0-	-253 B	-0-	110	1	2179	2	N	-0-					-0-
08	2562	X	2562	-0-	-0- B	-0-	120	1	2442	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	89	-0-	89 B	-710815	6	1	83	2	N	-0-			-0-
04		0 N	125	-0-	125 B	-710690	8	1	117	2	N	-0-			-0-
05		0 N	94	-0-	94 B	-710596	6	1	88	2	N	-0-			-0-
06		0 N	86	-0-	86 B	-710510	5	1	81	2	N	-0-			-0-
07		0 N	107	-0-	107 B	-710403	6	1	101	2	N	-0-			-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-710403					N	NO RPT			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665															
03		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	71	1	1673	2	N	-0-			-0-
04		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	61	1	1542	2	N	-0-			-0-
05		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	34	1	676	2	N	-0-			-0-
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	32	1	495	2	N	-0-			-0-
07		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	56	1	1111	2	N	-0-			-0-
08		713 N	606	-0-	-107 B	-0-	28	1	578	2	N	-0-			-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373															
03		4906 X	4906	-0-	-0- B	-0-	201	1	4705	2	N	-0-			-0-
04		4747 X	4747	-0-	-0- B	-0-	181	1	4566	2	N	-0-			-0-
05		4867 X	4838	-0-	-29 B	-0-	231	1	4607	2	N	-0-			-0-
06		4663 X	4663	-0-	-0- B	-0-	283	1	4380	2	N	-0-			-0-
07		4867 X	4666	-0-	-201 B	-0-	224	1	4442	2	N	-0-			-0-
08		4867 X	4668	-0-	-199 B	-0-	219	1	4449	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902															
03		3875 X	2458	-0-	-1417 B	-0-	100	1	2358	2	Y	-0-			-0-
04		3750 X	1127	-0-	-2623 B	-0-	43	1	1084	2	Y	-0-			-0-
05		3933 X	3933	-0-	-0- B	-0-	188	1	3745	2	Y	-0-			-0-
06		4015 X	4015	-0-	-0- B	-0-	243	1	3772	2	Y	-0-			-0-
07		3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-	176	1	3492	2	Y	-0-			-0-
08		2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360															
03		2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	156	1	2294	2	N	-0-			-0-
04		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	135	1	2046	2	N	-0-			-0-
05		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	139	1	1955	2	N	-0-			-0-
06		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	78	1	1329	2	N	-0-			-0-
07		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	128	1	1998	2	N	-0-			-0-
08		2108 N	2107	-0-	-1 B	-0-	86	1	2021	2	N	-0-			-0-

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	78	1	1835	2	N	-0-			-0-
04		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	76	1	1929	2	N	-0-			-0-
05		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	98	1	1953	2	N	-0-			-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	125	1	1941	2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	94	1	1859	2	N	-0-			-0-
08		2046 N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708															
03		2654 X	2654	-0-	-0- B	-0-	109	1	2545	2	N	-0-			-0-
04		2460 X	2421	-0-	-39 B	-0-	92	1	2329	2	N	-0-			-0-
05		2793 X	2793	-0-	-0- B	-0-	134	1	2659	2	N	-0-			-0-
06		3567 X	3567	-0-	-0- B	-0-	216	1	3351	2	N	-0-			-0-
07		4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	197	1	3911	2	N	-0-			-0-
08		2728 N	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706															
03		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	14	1	340	2	N	-0-			-0-
04		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	12	1	299	2	N	-0-			-0-
05		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	26	1	517	2	N	-0-			-0-
06		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	13	1	209	2	N	-0-			-0-
07		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	31	1	623	2	N	-0-			-0-
08		558 N	233	-0-	-325 B	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852															
03		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	19	1	439	2	N	-0-			-0-
04		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	16	1	398	2	N	-0-			-0-
05		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	21	1	408	2	N	-0-			-0-
06		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	24	1	371	2	N	-0-			-0-
07		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	20	1	395	2	N	-0-			-0-
08		434 N	366	-0-	-68 B	-0-	17	1	349	2	N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370															
03		4861 X	4861	-0-	-0- B	-0-	1366	1	3495	2	N	-0-			-0-
04		4717 X	4717	-0-	-0- B	-0-	1316	1	3401	2	N	-0-			-0-
05		2790 X	1354	-0-	-1436 B	-0-	661	1	693	2	N	-0-			-0-
06		3740 X	3740	-0-	-0- B	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
07		5172 X	5172	-0-	-0- B	-0-	94	1	5078	2	N	-0-			-0-
08		7223 X	7223	-0-	-0- B	-0-	1705	1	5518	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382															
03		4929 X	4909	-0-	-20 B	-0-	201	1	4708	2	N	-0-			-0-
04		4770 X	4754	-0-	-16 B	-0-	181	1	4573	2	N	-0-			-0-
05		4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	238	1	4733	2	N	-0-			-0-
06		4770 X	4682	-0-	-88 B	-0-	284	1	4398	2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4927	-0-	-2 B	-0-	236	1	4691	2	N	-0-			-0-
08		4929 X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290															
03		2511 X	2333	-0-	-178 B	-0-	148	1	2185	2	N	-0-			-0-
04		2632 X	2632	-0-	-0- B	-0-	163	1	2469	2	N	-0-			-0-
05		2325 X	1804	-0-	-521 B	-0-	120	1	1684	2	N	-0-			-0-
06		2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	150	1	2553	2	N	-0-			-0-
07		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	143	1	2227	2	N	-0-			-0-
08		3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-	141	1	3325	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	2607	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2500	2	N	-0-	-0-			-0-
04	2910 X	2464	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2370	2	N	-0-	-0-			-0-
05	3336 X	3336	-0-	-0-	B	-0-	160	1	3176	2	N	-0-	-0-			-0-
06	3030 X	2613	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2455	2	N	-0-	-0-			-0-
07	3131 X	1077	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1025	2	N	-0-	-0-			-0-
08	3131 X	2625	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2502	2	N	-0-	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870																
03	1298 N	1298	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1216	2	N	-0-	-0-			-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1199	2	N	-0-	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1191	2	N	-0-	-0-			-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1244	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1293	2	N	-0-	-0-			-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1273	2	N	-0-	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864																
03	4664 X	4664	-0-	-0-	B	-0-	296	1	4368	2	N	-0-	-0-			-0-
04	4500 X	4500	-0-	-0-	B	-0-	278	1	4222	2	N	-0-	-0-			-0-
05	4500 X	4500	-0-	-0-	B	-0-	300	1	4200	2	N	-0-	-0-			-0-
06	4590 X	4590	-0-	-0-	B	-0-	255	1	4335	2	N	-0-	-0-			-0-
07	3521 X	3521	-0-	-0-	B	-0-	212	1	3309	2	N	-0-	-0-			-0-
08	4715 X	4715	-0-	-0-	B	-0-	192	1	4523	2	N	-0-	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880																
03	3541 X	3541	-0-	-0-	B	-0-	225	1	3316	2	N	-0-	-0-			-0-
04	3300 X	3286	-0-	-14	B	-0-	203	1	3083	2	N	-0-	-0-			-0-
05	3565 X	3419	-0-	-146	B	-0-	228	1	3191	2	N	-0-	-0-			-0-
06	3480 X	3099	-0-	-381	B	-0-	172	1	2927	2	N	-0-	-0-			-0-
07	3565 X	3466	-0-	-99	B	-0-	209	1	3257	2	N	-0-	-0-			-0-
08	3534 X	3381	-0-	-153	B	-0-	138	1	3243	2	N	-0-	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658																
03	2358 N	2358	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2262	2	N	-0-	-0-			-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2190	2	N	-0-	-0-			-0-
05	2094 N	2094	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1994	2	N	-0-	-0-			-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1759	2	N	-0-	-0-			-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2195	2	N	-0-	-0-			-0-
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	B	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-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-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008												TOTAL DEPTH	14640	PERF.	9394 - 13956		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
03		2833 X	2833	-0-	-0- B	-0-	180 1	2653 2			N	-0-				-0-	
04		2610 X	2494	-0-	-116 B	-0-	154 1	2340 2			N	-0-				-0-	
05		2697 X	2641	-0-	-56 B	-0-	176 1	2465 2			N	-0-				-0-	
06		2610 X	2295	-0-	-315 B	-0-	128 1	2167 2			N	-0-				-0-	
07		2791 X	2791	-0-	-0- B	-0-	168 1	2623 2			N	-0-				-0-	
08		2821 X	2656	-0-	-165 B	-0-	108 1	2548 2			N	-0-				-0-	

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008												TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9288 - 14059		
03		1798 X	1665	-0-	-133 B	-0-	106 1	1559 2			Y	-0-				-0-	
04		1680 X	1615	-0-	-65 B	-0-	100 1	1515 2			Y	-0-				-0-	
05		1736 X	1667	-0-	-69 B	-0-	111 1	1556 2			Y	-0-				-0-	
06		1680 X	1626	-0-	-54 B	-0-	90 1	1536 2			Y	-0-				-0-	
07		1701 X	1701	-0-	-0- B	-0-	103 1	1598 2			Y	-0-				-0-	
08		1674 N	1457	-0-	-217 B	-0-	59 1	1398 2			Y	-0-				-0-	

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008												TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9332 - 11959		
03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	5 1	109 2			Y	-0-				-0-	
04		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	5 1	105 2			Y	-0-				-0-	
05		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	3 1	85 2			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		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT				-0-	

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008												TOTAL DEPTH	14350	PERF.	9138 - 12864		
03		1603 X	1603	-0-	-0- B	-0-	102 1	1501 2			N	-0-				-0-	
04		1380 X	846	-0-	-534 B	-0-	52 1	794 2			N	-0-				-0-	
05		1426 X	1275	-0-	-151 B	-0-	85 1	1190 2			N	-0-				-0-	
06		1380 X	50	-0-	-1330 B	-0-	3 1	47 2			N	-0-				-0-	
07		1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-				-0-	
08		1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-				-0-	

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008												TOTAL DEPTH	14813	PERF.	9212 - 13910		
03		4774 X	3658	-0-	-1116 B	-0-	232 1	3426 2			N	-0-				-0-	
04		4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	273 1	4145 2			N	-0-				-0-	
05		4867 X	3912	-0-	-955 B	-0-	261 1	3651 2			N	-0-				-0-	
06		5836 X	5836	-0-	-0- B	-0-	325 1	5511 2			N	-0-				-0-	
07		4867 X	4695	-0-	-172 B	-0-	283 1	4412 2			N	-0-				-0-	
08		4557 X	4038	-0-	-519 B	-0-	165 1	3873 2			N	-0-				-0-	

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008												TOTAL DEPTH	14800	PERF.	9394 - 13888		
03		2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	163 1	2398 2			N	-0-				-0-	
04		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	151 1	2292 2			N	-0-				-0-	
05		2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	165 1	2305 2			N	-0-				-0-	
06		2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	120 1	2041 2			N	-0-				-0-	
07		3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	206 1	3206 2			N	-0-				-0-	
08		2480 N	1925	-0-	-555 B	-0-	79 1	1846 2			N	-0-				-0-	

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008												TOTAL DEPTH	14821	PERF.	9366 - 13892		
03		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	8 1	119 2			N	-0-				-0-	
04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	8 1	116 2			N	-0-				-0-	
05		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	12 1	168 2			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		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822														
M O	ALLOW 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	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	30	1	449	2	N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	21	1	311	2	N	-0-			-0-
05	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	58	1	812	2	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	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680														
03	4402 X	4297	-0-	-105 B	-0-	273	1	4024	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	4390	-0-	-20 B	-0-	272	1	4118	2	N	-0-			-0-
05	4665 X	4665	-0-	-0- B	-0-	311	1	4354	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	4300	-0-	4300 B	4300	239	1	4061	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	4470	-0-	4470 B	8770	270	1	4200	2	N	-0-			-0-
08	13183 X	4413	-0-	-8770 B	-0-	180	1	4233	2	N	-0-			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844														
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
05	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	11	1	160	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934														
03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	24	1	358	2	N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	21	1	316	2	N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	23	1	323	2	N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	20	1	335	2	N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	21	1	335	2	N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	14	1	332	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922														
03	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	99	1	1456	2	N	-0-			-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	93	1	1408	2	N	-0-			-0-
05	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	105	1	1465	2	N	-0-			-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	83	1	1400	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	95	1	1486	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1467	-0-	-83 B	-0-	60	1	1407	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924														
03	4092 X	1903	-0-	-2189 B	-0-	121	1	1782	2	N	-0-			-0-
04	5036 X	5036	-0-	-0- B	-0-	312	1	4724	2	N	-0-			-0-
05	4092 X	2844	-0-	-1248 B	-0-	189	1	2655	2	N	-0-			-0-
06	3960 X	2483	-0-	-1477 B	-0-	138	1	2345	2	N	-0-			-0-
07	5795 X	5795	-0-	-0- B	-0-	350	1	5445	2	N	-0-			-0-
08	5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	223	1	5247	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696														
03	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	124	1	1828	2	N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	29	1	445	2	N	-0-			-0-
05	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	59	1	831	2	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	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KELLY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 250778		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 9712 - 13040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	36	1	575	2	Y	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	33	1	543	2	Y	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	40	1	556	2	Y	-0-			-0-
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	32	1	550	2	Y	-0-			-0-
07	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	35	1	547	2	Y	-0-			-0-
08	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	26	1	620	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 251645		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 10118 - 12864				
03	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	97	1	1425	2	N	-0-			-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	92	1	1395	2	N	-0-			-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	101	1	1412	2	N	-0-			-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	80	1	1367	2	N	-0-			-0-
07	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	84	1	1309	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1484	-0-	-35 B	-0-	61	1	1423	2	N	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #: 6		RRCID -> 251647		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9377 - 12768				
03	4154 X	3677	-0-	-477 B	-0-	234	1	3443	2	Y	-0-			-0-
04	3930 X	3505	-0-	-425 B	-0-	217	1	3288	2	Y	-0-			-0-
05	4216 X	3961	-0-	-255 B	-0-	264	1	3697	2	Y	-0-			-0-
06	4170 X	4128	-0-	-42 B	-0-	230	1	3898	2	Y	-0-			-0-
07	4278 X	4207	-0-	-71 B	-0-	254	1	3953	2	Y	-0-			-0-
08	4051 X	4051	-0-	-0- B	-0-	165	1	3886	2	Y	-0-			-0-

WEST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 251731		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312		PERF. 9502 - 12762				
03	5146 X	4989	-0-	-157 B	-0-	317	1	4672	2	N	-0-			-0-
04	5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	312	1	4725	2	N	-0-			-0-
05	5437 X	5437	-0-	-0- B	-0-	362	1	5075	2	N	-0-			-0-
06	5202 X	5202	-0-	-0- B	-0-	289	1	4913	2	N	-0-			-0-
07	5146 X	4988	-0-	-158 B	-0-	301	1	4687	2	N	-0-			-0-
08	5394 X	4941	-0-	-453 B	-0-	202	1	4739	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252575		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938		PERF. 9569 - 12760				
03	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	44	1	645	2	N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	43	1	651	2	N	-0-			-0-
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	43	1	603	2	N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	34	1	569	2	N	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	40	1	628	2	N	-0-			-0-
08	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	26	1	608	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252920		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 13860 - 13920				
03	7998 X	7847	-0-	-151 B	-0-	498	1	7349	2	N	-0-			-0-
04	7620 X	6852	-0-	-768 B	-0-	424	1	6428	2	N	-0-			-0-
05	7857 X	7857	-0-	-0- B	-0-	523	1	7334	2	N	-0-			-0-
06	7671 X	7671	-0-	-0- B	-0-	427	1	7244	2	N	-0-			-0-
07	7812 X	7726	-0-	-86 B	-0-	466	1	7260	2	N	-0-			-0-
08	7812 X	7227	-0-	-585 B	-0-	295	1	6932	2	N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 272856		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 13756 - 13778				
03	4557 X	4160	-0-	-397 B	-0-	99	1	4061	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	3933	-0-	-477 B	-0-	121	1	3812	2	N	-0-			-0-
05	4464 X	3013	-0-	-1451 B	-0-	42	1	2971	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	1563	-0-	-2697 B	-0-	5	1	1558	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3994	-0-	-222 B	-0-	3994	2			N	-0-			-0-
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
FLETCHER OPERATING, LLC 273611																	
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	29				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	29				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	29				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	29				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	29				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	29				Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950																	
03	1147	X	206	-0-	-941	B	-0-	62	1	144	2	Y	-0-				-0-
04	1260	X	701	-0-	-559	B	-0-	280	1	421	2	Y	-0-				-0-
05	1302	X	469	-0-	-833	B	-0-	202	1	267	2	Y	-0-				-0-
06	570	X	274	-0-	-296	B	-0-	133	1	141	2	Y	-0-				-0-
07	487	X	487	-0-	-0-	B	-0-	244	1	243	2	Y	-0-				-0-
*08	DLQ	G-10	483	-0-	483	B	483	194	1	289	2	Y	-0-				-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836																	
03	2803	N	2803	-0-	-0-	B	-0-	340	1	2463	2	N	-0-				-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	545	1	1801	2	N	-0-				-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	329	1	739	2	N	-0-				-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	246	1	1100	2	N	-0-				-0-
*07	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	276	1	863	2	N	-0-				-0-
08	527	N	145	-0-	-382	B	-0-	57	1	88	2	N	-0-				-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935																	
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163																	
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908																	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2023 - WELL PLUGGED 3/24/2023																	

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																	
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
03		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-		1780 2			Y	8
04		965 N	965	-0-	-0- B	-0-		965 2			Y	8
05		868 N	840	-0-	-28 B	-0-		840 2			Y	8
06		905 N	905	-0-	-0- B	-0-		905 2			Y	8
07		991 N	991	-0-	-0- B	-0-		991 2			Y	8
08		931 N	931	-0-	-0- B	-0-		931 2			Y	8

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
03		7781 X	7074	-0-	-707 B	-0-		7074 2			N	-0-
04		7980 X	7980	-0-	-0- B	-0-		7980 2			N	-0-
05		7781 X	6065	-0-	-1716 B	-0-		6065 2			N	-0-
06		7530 X	3026	-0-	-4504 B	-0-		3026 2			N	-0-
07		7781 X	3138	-0-	-4643 B	-0-		3138 2			N	-0-
08		7781 X	4632	-0-	-3149 B	-0-		4632 2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694												
03		22985 X	22985	-0-	-0- B	-0-		22985 2			N	-0-
04		25622 X	25622	-0-	-0- B	-0-		25622 2			N	-0-
05		20979 X	20979	-0-	-0- B	-0-		20979 2			N	-0-
06		23192 X	23192	-0-	-0- B	-0-		23192 2			N	-0-
07		19146 X	19146	-0-	-0- B	-0-		19146 2			N	-0-
*08		23202 X	23202	-0-	-0- B	-0-		23202 2			N	-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		54 N	54	-0-	-0- B	-0-		54 2			N	-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-		67 2			N	-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
03		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-		1154 2			N	-0-
04		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-		1162 2			N	-0-
05		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-		1289 2			N	-0-
06		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-		1066 2			N	-0-
07		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-		1152 2			N	-0-
08		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-		1137 2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-	-0-
04		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-	-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-	-0-
06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-	-0-
07		372 N	213	-0-	-159 B	-0-	213	2		N	-0-	-0-
08		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-	-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
03		4154 X	806	-0-	-3348 B	-0-	806	2		N	-0-	-0-
04		4020 X	783	-0-	-3237 B	-0-	783	2		N	-0-	-0-
05		4736 X	4736	-0-	-0- B	-0-	4736	2		N	-0-	-0-
06		4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	2		N	-0-	-0-
07		4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	2		N	-0-	-0-
08		4154 X	4134	-0-	-20 B	-0-	4134	2		N	-0-	-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 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		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
03		2263 X	2219	-0-	-44 B	-0-	76	1	2143	2	N	-0-
04		2190 X	1476	-0-	-714 B	-0-	50	1	1426	2	N	-0-
05		2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-				N	-0-	-0-
06		3085 X	3085	-0-	-0- B	-0-	98	1	2987	2	N	-0-
07		2399 X	2399	-0-	-0- B	-0-	76	1	2323	2	N	-0-
08		2884 N	2884	-0-	-0- B	-0-	94	1	2790	2	N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
03		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2		N	-0-	-0-
04		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-	-0-
05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-	-0-
06		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-	-0-
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-	-0-
08		186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2		N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725												
03		1674 N	1301	-0-	-373 B	-0-	1301	2		N	-0-	-0-
04		2550 N	1658	-0-	-892 B	-0-	1658	2		N	-0-	-0-
05		1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	2		N	-0-	-0-
06		2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	2		N	-0-	-0-
07		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2		N	-0-	-0-
08		2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		1713 X	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 2			N	-0-	21
04		1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 2			N	-0-	21
05		2233 X	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 2			N	-0-	21
06		2159 X	2159	-0-	-0- B	-0-	2159 2			N	-0-	21
07		2034 X	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 2			N	-0-	21
08		695 X	695	-0-	-0- B	-0-	695 2			N	-0-	21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707												
03		651 N	558	-0-	-93 B	-0-	558 2			N	-0-	-0-
04		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2			N	-0-	-0-
05		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2			N	-0-	-0-
06		540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 2			N	-0-	-0-
07		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2			N	-0-	-0-
08		620 N	428	-0-	-192 B	-0-	428 2			N	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
03		2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2394 2	15 9		N	14	14 8
04		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2356 2	14 9		N	13	13 8
05		2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	2259 2	21 9		N	19	19 8
06		2340 N	1998	-0-	-342 B	-0-	1972 2	26 9		N	24	24 8
07		2418 N	1919	-0-	-499 B	-0-	1907 2	12 9		N	11	11 8
08		2294 N	2064	-0-	-230 B	-0-	2050 2	14 9		N	13	13 8

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
03		2325 N	1765	-0-	-560 B	-0-	1765 2			N	-0-	-0-
04		2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 2			N	-0-	-0-
05		1891 N	1616	-0-	-275 B	-0-	1616 2			N	-0-	-0-
06		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 2			N	-0-	-0-
07		2108 N	2052	-0-	-56 B	-0-	2052 2			N	-0-	-0-
08		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 2			N	-0-	-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
03		5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	5068 2	21 9		N	19	19 8
04		1320 X	1253	-0-	-67 B	-0-	1247 2	6 9		N	5	5 8
05		3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	3910 2	20 9		N	18	18 8
06		5656 X	5656	-0-	-0- B	-0-	5616 2	40 9		N	36	36 8
07		5767 X	5767	-0-	-0- B	-0-	5750 2	17 9		N	15	15 8
08		3037 X	3037	-0-	-0- B	-0-	3026 2	11 9		N	10	10 8

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899												
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709												
03		4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	4509 2	7 9		N	6	6 8
04		3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-	3674 2	6 9		N	5	5 8
05		4190 X	4190	-0-	-0- B	-0-	4181 2	9 9		N	8	8 8
06		3660 X	3553	-0-	-107 B	-0-	3542 2	11 9		N	10	10 8
07		3870 X	3870	-0-	-0- B	-0-	3864 2	6 9		N	5	5 8
08		3782 X	3761	-0-	-21 B	-0-	3755 2	6 9		N	5	5 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6		RRCID -> 198593					COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040	PERF. 8639	- 12582	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1498 X	1498	-0-	-0- B	-0-	1481	2	17 9 N	15	15	8	-0-
04	1253 X	1253	-0-	-0- B	-0-	1240	2	13 9 N	12	12	8	-0-
05	824 X	824	-0-	-0- B	-0-	767	2	57 9 N	52	52	8	-0-
06	2036 X	2036	-0-	-0- B	-0-	1979	2	57 9 N	52	52	8	-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1580	2	15 9 N	14	14	8	-0-
08	2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2936	2	42 9 N	38	38	8	-0-

FULTON "A" WELL #: 7		RRCID -> 201562					COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 14219	PERF.11550	- 13983	
03	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1314	2	1 9 N	1	1	8	-0-
04	1560 N	1232	-0-	-328 B	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1234	-0-	-192 B	-0-	1233	2	1 9 N	1	1	8	-0-
06	1260 N	1098	-0-	-162 B	-0-	1097	2	1 9 N	1	1	8	-0-
07	1271 N	1194	-0-	-77 B	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-	1191	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	
03	1674 N	1518	-0-	-156 B	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1567	-0-	-83 B	-0-	1567	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1611	-0-	-63 B	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1549	-0-	-63 B	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1569	-0-	-43 B	-0-	1569	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5		RRCID -> 203885					COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 14970	PERF.13059	- 14634	
03	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2	N	-0-			-0-
04	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
05	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	2	N	-0-			-0-
06	2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964	2	N	-0-			-0-
07	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	4209	2	N	-0-			-0-
08	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	5663	2	N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5		RRCID -> 204031					COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 14368	PERF.11662	- 14020	
03	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	3364	2	3 9 Y	3	3	8	-0-
04	3037 X	3037	-0-	-0- B	-0-	3034	2	3 9 Y	3	3	8	-0-
05	3069 X	3047	-0-	-22 B	-0-	3044	2	3 9 Y	3	3	8	-0-
06	3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	3133	2	4 9 Y	4	4	8	-0-
07	3069 X	2598	-0-	-471 B	-0-	2596	2	2 9 Y	2	2	8	-0-
08	3633 X	3633	-0-	-0- B	-0-	3630	2	3 9 Y	3	3	8	-0-

KING, GAIL WELL #: 6		RRCID -> 206065					COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 14834	PERF.12822	- 14498	
03	992 N	726	-0-	-266 B	-0-	726	2	N	-0-			-0-
04	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2	N	-0-			-0-
05	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2	N	-0-			-0-
06	690 N	237	-0-	-453 B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
07	744 N	332	-0-	-412 B	-0-	332	2	N	-0-			-0-
08	651 N	490	-0-	-161 B	-0-	490	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7		RRCID -> 207345					COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 15000	PERF.13036	- 14586	
03	1581 N	173	-0-	-1408 B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
04	960 N	348	-0-	-612 B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
05	899 N	809	-0-	-90 B	-0-	809	2	N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2	N	-0-			-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2	N	-0-			-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2			N	-0-					65
04		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					65
05		1085 N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037	2			N	-0-					65
06		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-					65
07		1178 N	804	-0-	-374 B	-0-	804	2			N	-0-					65
08		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839																	
03		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
04		1170 N	-0-	-0-	-1170 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-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013																	
03		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05		961 N	925	-0-	-36 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06		960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08		930 N	874	-0-	-56 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808																	
03		7231 X	7231	-0-	-0- B	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04		4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
05		6978 X	6978	-0-	-0- B	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06		4710 X	4210	-0-	-500 B	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07		4867 X	2434	-0-	-2433 B	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08		4867 X	3584	-0-	-1283 B	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882																	
03		4774 X	4765	-0-	-9 B	-0-	4750	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
04		4620 X	4461	-0-	-159 B	-0-	4444	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
05		4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	4956	2	28	9	Y	25	25	8			-0-
06		4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	4916	2	36	9	Y	33	33	8			-0-
07		4774 X	4529	-0-	-245 B	-0-	4514	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
08		4867 X	4364	-0-	-503 B	-0-	4346	2	18	9	Y	16	16	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035																	
03		775 N	511	-0-	-264 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04		870 N	93	-0-	-777 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05		837 N	693	-0-	-144 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08		682 N	390	-0-	-292 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837																	
03		874 X	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06		868 X	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08		310 X	44	-0-	-266 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	4619 X	4381	-0-	-238 B	-0-	4381	2		N	-0-		17
04	4440 X	4241	-0-	-199 B	-0-	4241	2		N	-0-		17
05	4588 X	4478	-0-	-110 B	-0-	4478	2		N	-0-		17
06	4440 X	4324	-0-	-116 B	-0-	4324	2		N	-0-		17
07	4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	4571	2		N	-0-		17
08	4583 X	4583	-0-	-0- B	-0-	4583	2		N	-0-		17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965												
03	2613 X	2613	-0-	-0- B	-0-	2604	2	9 9	N	8	8 8	-0-
04	3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-	3655	2	13 9	N	12	12 8	-0-
05	2757 X	2757	-0-	-0- B	-0-	2742	2	15 9	N	14	14 8	-0-
06	2520 X	1259	-0-	-1261 B	-0-	1250	2	9 9	N	8	8 8	-0-
07	3782 X	158	-0-	-3624 B	-0-	158	2		N	-0-		-0-
08	3782 X	411	-0-	-3371 B	-0-	409	2	2 9	N	2	2 8	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845												
03	2958 X	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	2		N	-0-		-0-
04	3077 X	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	2		N	-0-		-0-
05	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	2		N	-0-		-0-
06	2677 X	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	2		N	-0-		-0-
07	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	2		N	-0-		-0-
08	2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816												
03	2914 X	2734	-0-	-180 B	-0-	2731	2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	2820 X	2571	-0-	-249 B	-0-	2568	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05	2852 X	2788	-0-	-64 B	-0-	2781	2	7 9	N	6	6 8	-0-
06	2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2664	2	8 9	N	7	7 8	-0-
07	2666 N	2510	-0-	-156 B	-0-	2507	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	2790 N	2591	-0-	-199 B	-0-	2587	2	4 9	N	4	4 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
03	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2		N	-0-		-0-
04	3281 X	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	2		N	-0-		-0-
05	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	2		N	-0-		-0-
06	2407 X	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2		N	-0-		-0-
07	2940 X	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	2		N	-0-		-0-
08	2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	2		N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
03	5797 X	5476	-0-	-321 B	-0-	5476	2		N	-0-		-0-
04	5467 X	5467	-0-	-0- B	-0-	5467	2		N	-0-		-0-
05	5425 X	5058	-0-	-367 B	-0-	5058	2		N	-0-		-0-
06	5310 X	4175	-0-	-1135 B	-0-	4175	2		N	-0-		-0-
07	5642 X	3868	-0-	-1774 B	-0-	3868	2		N	-0-		-0-
08	5642 X	5464	-0-	-178 B	-0-	5464	2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958												
03	5177 X	3128	-0-	-2049 B	-0-	3124	2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	5010 X	1981	-0-	-3029 B	-0-	1978	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05	4351 X	4351	-0-	-0- B	-0-	4341	2	10 9	N	9	9 8	-0-
06	3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	3752	2	12 9	N	11	11 8	-0-
07	3131 X	194	-0-	-2937 B	-0-	194	2		N	-0-		-0-
08	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-0-				N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-				-0-
04		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-				-0-
05		1364 N	1297	-0-	-67 B	-0-	1297	2			N	-0-				-0-
06		1290 N	1237	-0-	-53 B	-0-	1237	2			N	-0-				-0-
07		1302 N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222	2			N	-0-				-0-
08		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558																
03		2755 X	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	2			N	-0-				-0-
04		2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	2			N	-0-				-0-
05		3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	3104	2			N	-0-				-0-
06		3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2			N	-0-				-0-
07		3756 X	3756	-0-	-0- B	-0-	3756	2			N	-0-				-0-
08		3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	3915	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849																
03		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			Y	-0-				-0-
04		390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	2			Y	-0-				-0-
05		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			Y	-0-				-0-
06		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			Y	-0-				-0-
07		341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
08		341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2			Y	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385																
03		217 N	206	-0-	-11 B	-13311	206	2			N	-0-				32
04		210 N	216	-0-	6 B	-13305	216	2			N	-0-				32
05		217 N	225	-0-	8 B	-13297	225	2			N	-0-				32
06		210 N	213	-0-	3 B	-13294	213	2			N	-0-				32
07		217 N	217	-0-	-0- B	-13294	217	2			N	-0-				32
08		217 N	213	-0-	-4 B	-13294	213	2			N	-0-				32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859																
03		1499 X	1499	-0-	-0- B	-0-	1496	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04		1459 X	1459	-0-	-0- B	-0-	1456	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1470	2	4	9	N	4	4	8		-0-
06		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1327	2	7	9	N	6	6	8		-0-
07		1333 N	1228	-0-	-105 B	-0-	1225	2	3	9	N	3	3	8		-0-
08		1333 N	880	-0-	-453 B	-0-	878	2	2	9	N	2	2	8		-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559																
03		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-				-0-
04		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	2			N	-0-				-0-
05		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-				-0-
06		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-				-0-
07		2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	2			N	-0-				-0-
08		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731																
03		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
04		1050 N	923	-0-	-127 B	-0-	923	2			N	-0-				-0-
05		1054 N	624	-0-	-430 B	-0-	624	2			N	-0-				-0-
06		1020 N	712	-0-	-308 B	-0-	712	2			N	-0-				-0-
07		961 N	513	-0-	-448 B	-0-	513	2			N	-0-				-0-
08		620 N	2	-0-	-618 B	-0-	2	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 #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1236	-0-	-24 B	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1230	-0-	-41 B	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1260	-0-	-73 B	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872													
03	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905	2		N	-0-			-0-
04	900 N	690	-0-	-210 B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
05	868 N	661	-0-	-207 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
06	870 N	731	-0-	-139 B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
07	713 N	575	-0-	-138 B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
08	651 N	394	-0-	-257 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323													
03	310 X	2552	-0-	2242 B	-79465	2552	2		N	-0-			-0-
04	300 X	1441	-0-	1141 B	-78324	1441	2		N	-0-			-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310 B	-78324				N	-0-			-0-
06	300 X	2585	-0-	2285 B	-76039	2585	2		N	-0-			-0-
07	310 X	1197	-0-	887 B	-75152	1197	2		N	-0-			-0-
08	310 X	2802	-0-	2492 B	-72660	2802	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960													
03	3410 X	2590	-0-	-820 B	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	1351	-0-	-1949 B	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
05	3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	3923	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2781 X	2781	-0-	-0- B	-0-	2780	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
08	3937 X	2928	-0-	-1009 B	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553													
03	3720 X	3639	-0-	-81 B	-0-	3639	2		N	-0-			21
04	3600 X	3504	-0-	-96 B	-0-	3504	2		N	-0-			21
05	3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	2		N	-0-			21
06	3725 X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2		N	-0-			21
07	3895 X	3895	-0-	-0- B	-0-	3895	2		N	-0-			21
08	3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	2		N	-0-			21
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526													
03	2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2		N	-0-			58
04	1412 X	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2		N	-0-			58
05	1736 X	622	-0-	-1114 B	-0-	622	2		N	-0-			58
06	2010 X	350	-0-	-1660 B	-0-	350	2		N	-0-			58
07	2077 X	540	-0-	-1537 B	-0-	540	2		N	-0-			58
08	2077 X	432	-0-	-1645 B	-0-	432	2		N	-0-			58
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721													
03	1922 X	143	-0-	-1779 B	-0-	143	2		N	-0-			30
04	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-			30
05	1922 X	-0-	-0-	-1922 B	-0-				N	-0-			30
06	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-			30
07	1364 X	224	-0-	-1140 B	-0-	224	2		N	-0-			30
08	248 X	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1147 N	908	-0-	-239 B	-0-	906 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		1050 N	822	-0-	-228 B	-0-	820 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		961 N	724	-0-	-237 B	-0-	721 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		870 N	392	-0-	-478 B	-0-	390 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		837 N	423	-0-	-414 B	-0-	422 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		713 N	507	-0-	-206 B	-0-	506 2	1 9	N	1	1 8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846													
03		4274 X	4274	-0-	-0- B	-0-	4274 3		N	-0-			-0-
04		3906 X	3906	-0-	-0- B	-0-	3906 3		N	-0-			-0-
05		4063 X	4063	-0-	-0- B	-0-	4063 3		N	-0-			-0-
06		3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613 3		N	-0-			-0-
07		3857 X	3857	-0-	-0- B	-0-	3857 3		N	-0-			-0-
08		3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	3611 3		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961													
03		682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
04		630 N	581	-0-	-49 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
05		620 N	287	-0-	-333 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
06		600 N	416	-0-	-184 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
07		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2		N	-0-			-0-
08		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599													
03		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 2		N	-0-			23
04		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 2		N	-0-			23
05		1767 N	1689	-0-	-78 B	-0-	1689 2		N	-0-			23
06		1740 N	1700	-0-	-40 B	-0-	1700 2		N	-0-			23
07		1767 N	1729	-0-	-38 B	-0-	1729 2		N	-0-			23
08		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 2		N	-0-			23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721													
03		1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	1084	-0-	-26 B	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
06		1080 N	1016	-0-	-64 B	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
07		1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048													
03		4216 X	4122	-0-	-94 B	-0-	4122 2		N	-0-			-0-
04		4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	4619 2		N	-0-			-0-
05		4433 X	2776	-0-	-1657 B	-0-	2776 2		N	-0-			-0-
06		5294 X	5294	-0-	-0- B	-0-	5294 2		N	-0-			-0-
07		5574 X	5574	-0-	-0- B	-0-	5574 2		N	-0-			-0-
08		5414 X	5414	-0-	-0- B	-0-	5414 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1672	-0-	-98 B	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
05		1829 N	1708	-0-	-121 B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
06		1770 N	1494	-0-	-276 B	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1630	-0-	-106 B	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
08		1705 N	1577	-0-	-128 B	-0-	1577	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842														
03		2170 X	285	-0-	-1885 B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04		3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
05		2914 X	2190	-0-	-724 B	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
06		3527 X	3527	-0-	-0- B	-0-	3526	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
07		3844 X	3214	-0-	-630 B	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
08		3844 X	2915	-0-	-929 B	-0-	2915	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619														
03		3441 X	3355	-0-	-86 B	-0-	3355	2		N	-0-			36
04		3330 X	2905	-0-	-425 B	-0-	2905	2		N	-0-			36
05		3286 X	3234	-0-	-52 B	-0-	3234	2		N	-0-			36
06		3240 X	3142	-0-	-98 B	-0-	3142	2		N	-0-			36
07		3348 X	3219	-0-	-129 B	-0-	3219	2		N	-0-			36
08		3348 X	3120	-0-	-228 B	-0-	3120	2		N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686														
03		5177 X	4033	-0-	-1144 B	-0-	4007	2	26 9	N	24	24 8		-0-
04		5010 X	3709	-0-	-1301 B	-0-	3685	2	24 9	N	22	22 8		-0-
05		5177 X	3545	-0-	-1632 B	-0-	3511	2	34 9	N	31	31 8		-0-
06		4080 X	3189	-0-	-891 B	-0-	3144	2	45 9	N	41	41 8		-0-
07		4216 X	3624	-0-	-592 B	-0-	3600	2	24 9	N	22	22 8		-0-
08		4030 X	3580	-0-	-450 B	-0-	3554	2	26 9	N	24	24 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245														
03		4402 X	4158	-0-	-244 B	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
04		4260 X	3891	-0-	-369 B	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
05		4402 X	4233	-0-	-169 B	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
06		4260 X	3537	-0-	-723 B	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
07		4402 X	4170	-0-	-232 B	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
08		4247 X	3641	-0-	-606 B	-0-	3641	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932														
03		1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1979	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		1980 N	1924	-0-	-56 B	-0-	1921	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2028	2	6 9	N	5	5 8		-0-
06		1920 N	964	-0-	-956 B	-0-	961	2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		1984 N	1271	-0-	-713 B	-0-	1269	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		2046 N	1992	-0-	-54 B	-0-	1988	2	4 9	N	4	4 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016														
03		4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	4334	2	19 9	N	17	17 8		-0-
04		4200 X	3996	-0-	-204 B	-0-	3978	2	18 9	N	16	16 8		-0-
05		4340 X	4123	-0-	-217 B	-0-	4100	2	23 9	N	21	21 8		-0-
06		4200 X	3320	-0-	-880 B	-0-	3301	2	19 9	N	17	17 8		-0-
07		4340 X	2724	-0-	-1616 B	-0-	2716	2	8 9	N	7	7 8		-0-
08		4340 X	3783	-0-	-557 B	-0-	3759	2	24 9	N	22	22 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		6603 X	1237	-0-	-5366 B	-0-		1237	2	N	-0-			-0-
04		5970 X	1396	-0-	-4574 B	-0-		1396	2	N	-0-			-0-
05		3999 X	2124	-0-	-1875 B	-0-		2124	2	N	-0-			-0-
06		4058 X	4058	-0-	-0- B	-0-		4058	2	N	-0-			-0-
07		1953 X	1621	-0-	-332 B	-0-		1621	2	N	-0-			-0-
08		2139 X	1392	-0-	-747 B	-0-		1392	2	N	-0-			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941														
03		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-		2112	2	N	-0-			-0-
04		2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-		2459	2	N	-0-			-0-
05		3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-		3531	2	N	-0-			-0-
06		3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-		3973	2	N	-0-			-0-
07		3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-		3971	2	N	-0-			-0-
08		3960 X	3960	-0-	-0- B	-0-		3960	2	N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020														
03		3534 X	3037	-0-	-497 B	-0-		3033	2	4 9 N	4	4 8		-0-
04		3180 X	2761	-0-	-419 B	-0-		2758	2	3 9 N	3	3 8		-0-
05		2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-		2950	2	6 9 N	5	5 8		-0-
06		3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-		3458	2	12 9 N	11	11 8		-0-
07		3038 X	2371	-0-	-667 B	-0-		2368	2	3 9 N	3	3 8		-0-
08		3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-		3391	2	6 9 N	5	5 8		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986														
03		3720 X	2440	-0-	-1280 B	-0-		2429	2	11 9 N	10	10 8		-0-
04		3600 X	2343	-0-	-1257 B	-0-		2332	2	11 9 N	10	10 8		-0-
05		3658 X	2598	-0-	-1060 B	-0-		2580	2	18 9 N	16	16 8		-0-
06		3540 X	2699	-0-	-841 B	-0-		2673	2	26 9 N	24	24 8		-0-
07		2635 X	2443	-0-	-192 B	-0-		2431	2	12 9 N	11	11 8		-0-
08		2604 X	2360	-0-	-244 B	-0-		2348	2	12 9 N	11	11 8		-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585														
03		3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-		137	1	3050 2 N	-0-			23
04		3065 X	3065	-0-	-0- B	-0-		132	1	2933 2 N	-0-			23
05		3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-		137	1	3049 2 N	-0-			23
06		4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-		191	1	4246 2 N	-0-			23
07		3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-		154	1	3422 2 N	20			43
								22	9					
08		2100 X	2100	-0-	-0- B	-0-		90	1	2010 2 N	-0-			43

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233476		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8909 - 12974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84 2	N	-0-	-0-	-0-
04	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2	N	-0-	-0-	-0-
05	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147 2	N	-0-	-0-	-0-
06	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59 2	N	-0-	-0-	-0-
07	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106 2	N	-0-	-0-	-0-
08	155	N	52	-0-	-103 B	-0-	52 2	N	-0-	-0-	-0-

JENSEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 233708		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 15740		PERF. 15395 - 15469	
03	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-	-0-	-0-
04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-	-0-	-0-
05	837	N	518	-0-	-319 B	-0-	518 2	N	-0-	-0-	-0-
06	450	N	387	-0-	-63 B	-0-	387 2	N	-0-	-0-	-0-
07	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499 2	N	-0-	-0-	-0-
08	527	N	241	-0-	-286 B	-0-	241 2	N	-0-	-0-	-0-

KING, GAIL		WELL #: 20H		RRCID -> 233720		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 15030 - 17162	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-	-0-	-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-	-0-	-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-	-0-	-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-	-0-	-0-
07	248	N	113	-0-	-135 B	-0-	113 2	N	-0-	-0-	-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-	-0-	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 234842		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 14370		PERF. 11604 - 14033	
03	3038	X	2796	-0-	-242 B	-0-	2792 2	4 9 N	4	4 8	-0-
04	3600	X	3236	-0-	-364 B	-0-	3233 2	3 9 N	3	3 8	-0-
05	3720	X	2817	-0-	-903 B	-0-	2817 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3600	X	3290	-0-	-310 B	-0-	3290 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3348	X	2850	-0-	-498 B	-0-	2850 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	3414 2	N	-0-	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 234843		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 11496 - 13888	
03	2821	X	2804	-0-	-17 B	-0-	2798 2	6 9 N	5	5 8	-0-
04	2790	X	2686	-0-	-104 B	-0-	2679 2	7 9 N	6	6 8	-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	2951 2	10 9 N	9	9 8	-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0- B	-0-	2937 2	14 9 N	13	13 8	-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0- B	-0-	2864 2	7 9 N	6	6 8	-0-
08	2976	X	2899	-0-	-77 B	-0-	2891 2	8 9 N	7	7 8	-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234854		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328		PERF. 8826 - 14234	
03	5327	X	5327	-0-	-0- B	-0-	5304 2	23 9 N	21	21 8	-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0- B	-0-	3586 2	15 9 N	14	14 8	-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0- B	-0-	5055 2	32 9 N	29	29 8	-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0- B	-0-	3543 2	34 9 N	31	31 8	-0-
07	5175	X	5175	-0-	-0- B	-0-	5152 2	23 9 N	21	21 8	-0-
08	3317	X	3138	-0-	-179 B	-0-	3123 2	15 9 N	14	14 8	-0-

KING, GAIL		WELL #: 9		RRCID -> 234858		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 15070		PERF. 13171 - 14710	
03	3131	X	1563	-0-	-1568 B	-0-	1563 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2880	X	1976	-0-	-904 B	-0-	1976 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	3123 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0- B	-0-	2717 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2170	X	1677	-0-	-493 B	-0-	1677 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3131	X	1694	-0-	-1437 B	-0-	1694 2	N	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2418 X	2173	-0-	-245 B	-0-	2173	2			N	-0-			66
04		2820 X	2493	-0-	-327 B	-0-	2493	2			N	-0-			66
05		3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	2			N	-0-			66
06		2820 X	2803	-0-	-17 B	-0-	2803	2			N	-0-			66
07		2573 X	2504	-0-	-69 B	-0-	2504	2			N	-0-			66
08		3472 X	3368	-0-	-104 B	-0-	3365	2	3	9	N	3			69

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879															
03		682 N	417	-0-	-265 B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
04		840 N	524	-0-	-316 B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
05		930 N	846	-0-	-84 B	-0-	846	2			N	-0-			-0-
06		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
07		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
08		837 N	628	-0-	-209 B	-0-	628	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830															
03		682 N	453	-0-	-229 B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
04		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-			-0-
05		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1994	2	1	9	N	1	8		-0-
06		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
07		465 N	86	-0-	-379 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08		4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-	4357	2	1	9	N	1	8		-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915															
03		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
04		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-			-0-
05		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-			-0-
06		1200 N	882	-0-	-318 B	-0-	882	2			N	-0-			-0-
07		992 N	956	-0-	-36 B	-0-	956	2			N	-0-			-0-
08		6576 X	6576	-0-	-0- B	-0-	6576	2			N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723															
03		3131 X	2623	-0-	-508 B	-0-	2615	2	8	9	N	7	7	8	-0-
04		2795 X	2795	-0-	-0- B	-0-	2787	2	8	9	N	7	7	8	-0-
05		2852 X	2324	-0-	-528 B	-0-	2317	2	7	9	N	6	6	8	-0-
06		2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	2766	2	9	9	N	8	8	8	-0-
07		2883 X	2342	-0-	-541 B	-0-	2339	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08		3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	3121	2	6	9	N	5	5	8	-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005															
03		5921 X	5688	-0-	-233 B	-0-	5688	2			N	-0-			-0-
04		5700 X	5199	-0-	-501 B	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
05		5890 X	5218	-0-	-672 B	-0-	5218	2			N	-0-			-0-
06		5700 X	4993	-0-	-707 B	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
07		5673 X	5082	-0-	-591 B	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
08		5673 X	5121	-0-	-552 B	-0-	5121	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963															
03		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
04		1290 N	693	-0-	-597 B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
05		3427 X	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
06		4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	4604	2			N	-0-			-0-
07		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
08		1984 X	1847	-0-	-137 B	-0-	1847	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 #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4061 X	2578	-0-	-1483 B	-0-	2578 2		N	-0-			-0-
04		3390 X	2780	-0-	-610 B	-0-	2780 2		N	-0-			-0-
05		3224 X	2952	-0-	-272 B	-0-	2952 2		N	-0-			-0-
06		3120 X	2845	-0-	-275 B	-0-	2845 2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2783	-0-	-441 B	-0-	2783 2		N	-0-			-0-
08		2945 X	2850	-0-	-95 B	-0-	2850 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220													
03		5900 X	5900	-0-	-0- B	-0-	5876 2	24 9	N	22	22 8		-0-
04		4980 X	3939	-0-	-1041 B	-0-	3924 2	15 9	N	14	14 8		-0-
05		5374 X	5374	-0-	-0- B	-0-	5341 2	33 9	N	30	30 8		-0-
06		5700 X	4231	-0-	-1469 B	-0-	4195 2	36 9	N	33	33 8		-0-
07		5890 X	3218	-0-	-2672 B	-0-	3205 2	13 9	N	12	12 8		-0-
08		5890 X	4185	-0-	-1705 B	-0-	4165 2	20 9	N	18	18 8		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689													
03		5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	5089 2		N	-0-			-0-
04		4955 X	4955	-0-	-0- B	-0-	4955 2		N	-0-			-0-
05		4963 X	4963	-0-	-0- B	-0-	4963 2		N	-0-			-0-
06		3840 X	3223	-0-	-617 B	-0-	3223 2		N	-0-			-0-
07		3968 X	3851	-0-	-117 B	-0-	3851 2		N	-0-			-0-
08		3968 X	3869	-0-	-99 B	-0-	3869 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041													
03		4216 X	3614	-0-	-602 B	-0-	3614 2		N	-0-			-0-
04		4080 X	2997	-0-	-1083 B	-0-	2996 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		4123 X	2028	-0-	-2095 B	-0-	2027 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		3990 X	2378	-0-	-1612 B	-0-	2376 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		3627 X	2136	-0-	-1491 B	-0-	2135 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		3627 X	2062	-0-	-1565 B	-0-	2061 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													
03		2046 X	1522	-0-	-524 B	-0-	1522 2		N	-0-			75
04		1950 X	1313	-0-	-637 B	-0-	1313 2		N	-0-			75
05		2387 X	1313	-0-	-1074 B	-0-	1313 2		N	-0-			75
06		2310 X	1129	-0-	-1181 B	-0-	1129 2		N	-0-			75
07		2387 X	803	-0-	-1584 B	-0-	803 2		N	-0-			75
08		1519 X	754	-0-	-765 B	-0-	754 2		N	-0-			75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561													
03		3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	3555 2		N	-0-			55
04		3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	3697 2		N	-0-			55
05		3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	3636 2		N	-0-			55
06		3593 X	3593	-0-	-0- B	-0-	3593 2		N	-0-			55
07		3751 X	3501	-0-	-250 B	-0-	3501 2		N	-0-			55
08		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 2		N	-0-			55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
05		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
06		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	242	-0-	-998 B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
08		279 N	158	-0-	-121 B	-0-	158 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
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
03		5592 X	5592	-0-	-0- B	-0-	5592	2		N	-0-	-0-
04		5163 X	5163	-0-	-0- B	-0-	5163	2		N	-0-	-0-
05		5189 X	5189	-0-	-0- B	-0-	5189	2		N	-0-	-0-
06		5400 X	4780	-0-	-620 B	-0-	4780	2		N	-0-	-0-
07		5580 X	5144	-0-	-436 B	-0-	5144	2		N	-0-	-0-
08		5580 X	5055	-0-	-525 B	-0-	5055	2		N	-0-	-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
03		403 N	252	-0-	-151 B	-0-	252	2		N	-0-	-0-
04		390 N	282	-0-	-108 B	-0-	282	2		N	-0-	-0-
05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-	-0-
06		240 N	131	-0-	-109 B	-0-	131	2		N	-0-	-0-
07		279 N	49	-0-	-230 B	-0-	49	2		N	-0-	-0-
08		186 N	97	-0-	-89 B	-0-	97	2		N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
03		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2		N	-0-	-0-
04		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-	-0-
05		806 N	732	-0-	-74 B	-0-	732	2		N	-0-	-0-
06		480 N	369	-0-	-111 B	-0-	369	2		N	-0-	-0-
07		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	2		N	-0-	-0-
08		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2		N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
03		13423 X	12489	-0-	-934 B	-0-	12477	2	12	9	N	11 8
04		12900 X	10892	-0-	-2008 B	-0-	10882	2	10	9	N	9 8
05		13299 X	12153	-0-	-1146 B	-0-	12135	2	18	9	N	16 8
06		12870 X	10922	-0-	-1948 B	-0-	10899	2	23	9	N	21 8
07		13299 X	11773	-0-	-1526 B	-0-	11761	2	12	9	N	11 8
08		12493 X	11599	-0-	-894 B	-0-	11586	2	13	9	N	12 8

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
03		5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	5018	2		N	-0-	-0-
04		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	2		N	-0-	-0-
05		3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	2		N	-0-	-0-
06		3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	2		N	-0-	-0-
07		2821 X	1781	-0-	-1040 B	-0-	1781	2		N	-0-	-0-
08		2821 X	2225	-0-	-596 B	-0-	2225	2		N	-0-	-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
03		2325 X	1868	-0-	-457 B	-0-	1868	2		N	-0-	-0-
04		2220 X	1816	-0-	-404 B	-0-	1816	2		N	-0-	-0-
05		1984 X	1804	-0-	-180 B	-0-	1804	2		N	-0-	-0-
06		1830 X	1768	-0-	-62 B	-0-	1768	2		N	-0-	-0-
07		1891 X	1645	-0-	-246 B	-0-	1645	2		N	-0-	-0-
08		2010 X	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2		N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272												
03		3211 X	3211	-0-	-0- B	-0-	3211	2		N	-0-	-0-
04		2970 X	2735	-0-	-235 B	-0-	2735	2		N	-0-	-0-
05		3069 X	2871	-0-	-198 B	-0-	2871	2		N	-0-	-0-
06		2970 X	2802	-0-	-168 B	-0-	2802	2		N	-0-	-0-
07		3069 X	2650	-0-	-419 B	-0-	2650	2		N	-0-	-0-
08		3069 X	2596	-0-	-473 B	-0-	2596	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 #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2821 X	2968	-0-	147 B	-89010	2968 2		N	-0-		-0-
04		2730 X	2971	-0-	241 B	-88769	2971 2		N	-0-		-0-
05		2914 X	2631	-0-	-283 B	-88769	2631 2		N	-0-		-0-
06		2880 X	1675	-0-	-1205 B	-88769	1675 2		N	-0-		-0-
07		3069 X	2384	-0-	-685 B	-88769	2384 2		N	-0-		-0-
08		3069 X	2644	-0-	-425 B	-88769	2644 2		N	-0-		-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
03		2108 X	1425	-0-	-683 B	-0-	1425 2		N	-0-		65
04		2040 X	1315	-0-	-725 B	-0-	1315 2		N	-0-		65
05		1798 X	1408	-0-	-390 B	-0-	1408 2		N	-0-		65
06		1740 X	1359	-0-	-381 B	-0-	1359 2		N	-0-		65
07		1457 X	1336	-0-	-121 B	-0-	1336 2		N	-0-		65
08		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 2		N	-0-		65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
03		9207 X	2158	-0-	-7049 B	-0-	2151 2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		9119 X	9119	-0-	-0- B	-0-	9098 2	21 9	N	19	19 8	-0-
05		10367 X	10367	-0-	-0- B	-0-	10331 2	36 9	N	33	33 8	-0-
06		6030 X	3550	-0-	-2480 B	-0-	3531 2	19 9	N	17	17 8	-0-
07		9424 X	3566	-0-	-5858 B	-0-	3557 2	9 9	N	8	8 8	-0-
08		9579 X	2538	-0-	-7041 B	-0-	2529 2	9 9	N	8	8 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
03		2976 X	2751	-0-	-225 B	-0-	2751 2		N	-0-		-0-
04		7785 X	7785	-0-	-0- B	-0-	7785 2		N	-0-		-0-
05		6494 X	6494	-0-	-0- B	-0-	6494 2		N	-0-		-0-
06		4348 X	4348	-0-	-0- B	-0-	4348 2		N	-0-		-0-
07		6758 X	6149	-0-	-609 B	-0-	6149 2		N	-0-		-0-
08		6758 X	6503	-0-	-255 B	-0-	6503 2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
03		496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468 2		N	-0-		-0-
04		480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 2		N	-0-		-0-
05		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2		N	-0-		-0-
06		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-		-0-
07		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-		-0-
08		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 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												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964			N	-0-		-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
03		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2		N	-0-		-0-
04		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-		-0-
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-		-0-
07		341 N	216	-0-	-125 B	-0-	216 2		N	-0-		-0-
08		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3100 X	2805	-0-	-295 B	-0-	2798	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
04		4410 X	3677	-0-	-733 B	-0-	3668	2	9	9	N	8	8	8		-0-	
05		4557 X	1820	-0-	-2737 B	-0-	1813	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
06		4410 X	2897	-0-	-1513 B	-0-	2883	2	14	9	N	13	13	8		-0-	
07		3813 X	1723	-0-	-2090 B	-0-	1719	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
08		3813 X	2835	-0-	-978 B	-0-	2827	2	8	9	N	7	7	8		-0-	

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016																	
03		4588 X	4158	-0-	-430 B	-0-	4151	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
04		4440 X	4076	-0-	-364 B	-0-	4070	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
05		4619 X	4134	-0-	-485 B	-0-	4125	2	9	9	N	8	8	8		-0-	
06		4470 X	3920	-0-	-550 B	-0-	3908	2	12	9	N	11	11	8		-0-	
07		4619 X	4152	-0-	-467 B	-0-	4145	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
08		4216 X	4012	-0-	-204 B	-0-	4005	2	7	9	N	6	6	8		-0-	

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240																	
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	26	1	565	2	N	-0-				-0-	
04		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	24	1	514	2	N	-0-				-0-	
05		558 N	441	-0-	-117 B	-0-	22	1	419	2	N	-0-				-0-	
06		570 N	371	-0-	-199 B	-0-	19	1	352	2	N	-0-				-0-	
07		558 N	485	-0-	-73 B	-0-	24	1	461	2	N	-0-				-0-	
08		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	20	1	432	2	N	-0-				-0-	

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837																	
03		1178 N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047	2			N	-0-				20	
04		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-				20	
05		1209 N	975	-0-	-234 B	-0-	975	2			N	-0-				20	
06		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-				20	
07		1054 N	756	-0-	-298 B	-0-	756	2			N	-0-				20	
08		961 N	757	-0-	-204 B	-0-	757	2			N	-0-				20	

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849																	
03		3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	2			N	-0-				15	
04		2094 X	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2			N	-0-				15	
05		2728 X	1632	-0-	-1096 B	-0-	1632	2			N	-0-				15	
06		2670 X	1436	-0-	-1234 B	-0-	1436	2			N	-0-				15	
07		2759 X	1507	-0-	-1252 B	-0-	1507	2			N	-0-				15	
08		2759 X	1351	-0-	-1408 B	-0-	1351	2			N	-0-				15	

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646																	
03		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-				-0-	
04		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-				-0-	
05		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-				-0-	
06		1020 N	121	-0-	-899 B	-0-	121	2			N	-0-				-0-	
07		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-				-0-	
08		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-				-0-	

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-				-0-	
07		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-				-0-	
08		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		3720 X	3450	-0-	-270 B	-0-	3433	2	17	9	N	-0-
04		3600 X	3244	-0-	-356 B	-0-	3229	2	15	9	N	-0-
05		4030 X	3550	-0-	-480 B	-0-	3525	2	25	9	N	-0-
06		3900 X	1551	-0-	-2349 B	-0-	1533	2	18	9	N	-0-
07		4030 X	2385	-0-	-1645 B	-0-	2374	2	11	9	N	-0-
08		3565 X	2550	-0-	-1015 B	-0-	2537	2	13	9	N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
03		2759 X	2585	-0-	-174 B	-0-	2571	2	14	9	N	-0-
04		3589 X	3589	-0-	-0- B	-0-	3570	2	19	9	N	-0-
05		3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	3094	2	25	9	N	-0-
06		2670 X	2558	-0-	-112 B	-0-	2528	2	30	9	N	-0-
07		2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	2961	2	17	9	N	-0-
08		2804 X	2804	-0-	-0- B	-0-	2787	2	17	9	N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034												
03		5828 X	5748	-0-	-80 B	-0-	5748	2			N	-0-
04		7045 X	7045	-0-	-0- B	-0-	7045	2			N	-0-
05		5332 X	3276	-0-	-2056 B	-0-	3276	2			N	-0-
06		5550 X	1571	-0-	-3979 B	-0-	1571	2			N	-0-
07		5828 X	4481	-0-	-1347 B	-0-	4481	2			N	-0-
08		5828 X	1231	-0-	-4597 B	-0-	1231	2			N	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034												
03		3379 X	2517	-0-	-862 B	-0-	2514	2	3	9	N	-0-
04		3270 X	2508	-0-	-762 B	-0-	2505	2	3	9	N	-0-
05		3379 X	2632	-0-	-747 B	-0-	2629	2	3	9	N	-0-
06		2760 X	2392	-0-	-368 B	-0-	2388	2	4	9	N	-0-
07		2604 X	2441	-0-	-163 B	-0-	2439	2	2	9	N	-0-
08		2660 X	2660	-0-	-0- B	-0-	2658	2	2	9	N	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
03		4061 X	3355	-0-	-706 B	-0-	3355	2			N	-0-
04		3900 X	3091	-0-	-809 B	-0-	3091	2			N	-0-
05		3968 X	3967	-0-	-1 B	-0-	3967	2			N	-0-
06		3840 X	3654	-0-	-186 B	-0-	3654	2			N	-0-
07		3968 X	3764	-0-	-204 B	-0-	3764	2			N	-0-
08		3968 X	3768	-0-	-200 B	-0-	3768	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
03		4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	4462	2	4	9	N	-0-
04		4230 X	4207	-0-	-23 B	-0-	4203	2	4	9	N	-0-
05		4495 X	3075	-0-	-1420 B	-0-	3071	2	4	9	N	-0-
06		4350 X	3067	-0-	-1283 B	-0-	3061	2	6	9	N	-0-
07		4495 X	3177	-0-	-1318 B	-0-	3175	2	2	9	N	-0-
08		4464 X	3126	-0-	-1338 B	-0-	3123	2	3	9	N	-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
03		6479 X	1638	-0-	-4841 B	-0-	1638	2			N	-0-
04		6270 X	543	-0-	-5727 B	-0-	543	2			N	-0-
05		6479 X	2411	-0-	-4068 B	-0-	2411	2			N	-0-
06		4500 X	1275	-0-	-3225 B	-0-	1275	2			N	-0-
07		4650 X	1183	-0-	-3467 B	-0-	1183	2			N	-0-
08		2418 X	1056	-0-	-1362 B	-0-	1056	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
VARIBUS		WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	806 N	471	-0-	-335 B	-0-	471 2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	352	-0-	-218 B	-0-	352 2	N	-0-	-0-	-0-
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	232	-0-	-218 B	-0-	232 2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296 2	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	322	-0-	-236 B	-0-	322 2	N	-0-	-0-	-0-

KING, GAIL		WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227								
03	3100 X	826	-0-	-2274 B	-0-	826 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2880 X	2555	-0-	-325 B	-0-	2555 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	3599 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2122 X	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2635 N	2436	-0-	-199 B	-0-	2436 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 X	2838	-0-	-262 B	-0-	2838 2	N	-0-	-0-	-0-

KING, GAIL		WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747								
03	3131 X	861	-0-	-2270 B	-0-	861 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3030 X	2807	-0-	-223 B	-0-	2807 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3131 X	2026	-0-	-1105 B	-0-	2026 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3030 X	1470	-0-	-1560 B	-0-	1470 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	654	-0-	-2384 B	-0-	654 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2914 X	2007	-0-	-907 B	-0-	2007 2	N	-0-	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916								
03	4453 X	4453	-0-	-0- B	-0-	4453 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4650 X	3674	-0-	-976 B	-0-	3674 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4805 X	3895	-0-	-910 B	-0-	3895 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4650 X	3768	-0-	-882 B	-0-	3768 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4464 X	2978	-0-	-1486 B	-0-	2978 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4901 X	4901	-0-	-0- B	-0-	4901 2	N	-0-	-0-	-0-

WELDON COX GAS UNIT		WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774								
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	55 X	55	-0-	-0- B	-0-	2 1 53 2	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-

FERN V. ROBINSON		WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299								
03	1395 N	1094	-0-	-301 B	-0-	1094 2	N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	715	-0-	-245 B	-0-	715 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1891 N	685	-0-	-1206 B	-0-	685 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	572	-0-	-478 B	-0-	572 2	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	653	-0-	-91 B	-0-	653 2	N	-0-	-0-	-0-
08	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2	N	-0-	-0-	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562								
03	4495 X	3974	-0-	-521 B	-0-	3974 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4500 X	4010	-0-	-490 B	-0-	4010 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4650 X	4223	-0-	-427 B	-0-	4223 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4500 X	3803	-0-	-697 B	-0-	3803 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4154 X	3953	-0-	-201 B	-0-	3953 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4216 X	3856	-0-	-360 B	-0-	3856 2	N	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		2976 X	2667	-0-	-309 B	-0-	2667 2		N	-0-	-0-
04		2880 X	2330	-0-	-550 B	-0-	2330 2		N	-0-	-0-
05		2976 X	2756	-0-	-220 B	-0-	2756 2		N	-0-	-0-
06		2760 X	2064	-0-	-696 B	-0-	2064 2		N	-0-	-0-
07		2666 X	2327	-0-	-339 B	-0-	2327 2		N	-0-	-0-
08		2759 X	2462	-0-	-297 B	-0-	2462 2		N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050											
03		2945 X	1405	-0-	-1540 B	-0-	1405 2		N	-0-	-0-
04		2850 X	1164	-0-	-1686 B	-0-	1164 2		N	-0-	-0-
05		2387 X	970	-0-	-1417 B	-0-	970 2		N	-0-	-0-
06		1440 X	603	-0-	-837 B	-0-	603 2		N	-0-	-0-
07		1488 X	790	-0-	-698 B	-0-	790 2		N	-0-	-0-
08		961 N	938	-0-	-23 B	-0-	938 2		N	-0-	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033											
03		8055 X	8055	-0-	-0- B	-0-	8055 2		N	-0-	-0-
04		7008 X	7008	-0-	-0- B	-0-	7008 2		N	-0-	-0-
05		4216 X	3797	-0-	-419 B	-0-	3797 2		N	-0-	-0-
06		6294 X	6294	-0-	-0- B	-0-	6294 2		N	-0-	-0-
07		4216 X	2857	-0-	-1359 B	-0-	2857 2		N	-0-	-0-
08		4216 X	2859	-0-	-1357 B	-0-	2859 2		N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698											
03		4030 X	3487	-0-	-543 B	-0-	3466 2	21 9	N	19	19 8
04		4500 X	3834	-0-	-666 B	-0-	3812 2	22 9	N	20	20 8
05		4650 X	3570	-0-	-1080 B	-0-	3539 2	31 9	N	28	28 8
06		4500 X	2868	-0-	-1632 B	-0-	2829 2	39 9	N	35	35 8
07		4495 X	3615	-0-	-880 B	-0-	3594 2	21 9	N	19	19 8
08		3968 X	3509	-0-	-459 B	-0-	3487 2	22 9	N	20	20 8

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005											
03		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2311 2	1 9	N	1	1 8
04		2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2270 2	1 9	N	1	1 8
05		2294 N	2272	-0-	-22 B	-0-	2271 2	1 9	N	1	1 8
06		2250 N	1709	-0-	-541 B	-0-	1707 2	2 9	N	2	2 8
07		2356 N	1486	-0-	-870 B	-0-	1485 2	1 9	N	1	1 8
08		2263 N	1993	-0-	-270 B	-0-	1992 2	1 9	N	1	1 8

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511											
03		7688 X	8298	-0-	610 B	-1511017	8298 2		N	-0-	-0-
04		7440 X	7248	-0-	-192 B	-1511017	7248 2		N	-0-	-0-
05		7688 X	6245	-0-	-1443 B	-1511017	6245 2		N	-0-	-0-
06		7440 X	6859	-0-	-581 B	-1511017	6859 2		N	-0-	-0-
07		7688 X	4682	-0-	-3006 B	-1511017	4682 2		N	-0-	-0-
08		7688 X	4521	-0-	-3167 B	-1511017	4521 2		N	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919											
03		2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2476 2	7 9	N	6	6 8
04		2340 N	1760	-0-	-580 B	-0-	1756 2	4 9	N	4	4 8
05		2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2198 2	8 9	N	7	7 8
06		2340 N	1868	-0-	-472 B	-0-	1858 2	10 9	N	9	9 8
07		1829 N	1805	-0-	-24 B	-0-	1801 2	4 9	N	4	4 8
08		2201 N	1301	-0-	-900 B	-0-	1298 2	3 9	N	3	3 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4991 X	4255	-0-	-736 B	-0-	4232	2	23	9	N	21	21	8	-0-
04	4830 X	4206	-0-	-624 B	-0-	4183	2	23	9	N	21	21	8	-0-
05	4774 X	4383	-0-	-391 B	-0-	4355	2	28	9	N	25	25	8	-0-
06	4470 X	4237	-0-	-233 B	-0-	4200	2	37	9	N	34	34	8	-0-
07	4340 X	4115	-0-	-225 B	-0-	4100	2	15	9	N	14	14	8	-0-
08	4371 X	4233	-0-	-138 B	-0-	4214	2	19	9	N	17	17	8	-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644														
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0- B	-0-	22	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														
03	2790 X	966	-0-	-1824 B	-0-	966	2			N	-0-			-0-
04	2700 X	615	-0-	-2085 B	-0-	615	2			N	-0-			-0-
05	2356 X	845	-0-	-1511 B	-0-	845	2			N	-0-			-0-
06	930 X	764	-0-	-166 B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
07	961 X	892	-0-	-69 B	-0-	892	2			N	-0-			-0-
08	961 X	835	-0-	-126 B	-0-	835	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936														
03	1550 N	710	-0-	-840 B	-0-	709	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1447	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2236	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2020	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1726	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	2232 N	2219	-0-	-13 B	-0-	2216	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														
03	3937 X	3757	-0-	-180 B	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
04	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	3645	-0-	-385 B	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3518	-0-	-382 B	-0-	3518	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	3520	-0-	-510 B	-0-	3520	2			N	-0-			-0-
08	3782 X	2554	-0-	-1228 B	-0-	2554	2			N	-0-			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066														
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	6014 X	3823	-0-	-2191 B	-0-	3823	2	N	-0-		-0-	
04	5400 X	2263	-0-	-3137 B	-0-	2263	2	N	-0-		-0-	
05	5580 X	3172	-0-	-2408 B	-0-	3172	2	N	-0-		-0-	
06	5400 X	2413	-0-	-2987 B	-0-	2413	2	N	-0-		-0-	
07	4185 X	2326	-0-	-1859 B	-0-	2326	2	N	-0-		-0-	
08	3813 X	2524	-0-	-1289 B	-0-	2524	2	N	-0-		-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
03	1457 N	1046	-0-	-411 B	-0-	1046	2	N	-0-		-0-	
04	1200 N	724	-0-	-476 B	-0-	724	2	N	-0-		-0-	
05	1271 N	481	-0-	-790 B	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
06	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692	2	N	-0-		-0-	
07	3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	3965	2	N	-0-		-0-	
08	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2	N	-0-		-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
03	1085 N	773	-0-	-312 B	-0-	772	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
04	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1004	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
05	868 N	632	-0-	-236 B	-0-	631	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
06	750 N	270	-0-	-480 B	-0-	270	2	N	-0-		-0-	
07	1054 N	713	-0-	-341 B	-0-	713	2	N	-0-		-0-	
08	620 N	441	-0-	-179 B	-0-	441	2	N	-0-		-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
03	3565 X	2987	-0-	-578 B	-0-	2974	2	13 9 N	12	12 8	-0-	
04	3450 X	3285	-0-	-165 B	-0-	3268	2	17 9 N	15	15 8	-0-	
05	3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3782	2	29 9 N	26	26 8	-0-	
06	3480 X	2716	-0-	-764 B	-0-	2688	2	28 9 N	25	25 8	-0-	
07	3596 X	2094	-0-	-1502 B	-0-	2084	2	10 9 N	9	9 8	-0-	
08	3813 X	2511	-0-	-1302 B	-0-	2497	2	14 9 N	13	13 8	-0-	

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397												
03	6479 X	242	-0-	-6237 B	-0-	7	1	235 2 N	-0-		-0-	
04	6270 X	345	-0-	-5925 B	-0-	10	1	335 2 N	-0-		-0-	
05	2263 X	826	-0-	-1437 B	-0-	27	1	799 2 N	-0-		-0-	
06	360 X	198	-0-	-162 B	-0-	13	1	185 2 N	-0-		-0-	
07	372 X	250	-0-	-122 B	-0-	12	1	238 2 N	-0-		-0-	
08	837 X	262	-0-	-575 B	-0-	8	1	254 2 N	-0-		-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944												
03	9762 X	9762	-0-	-0- B	-0-	9760	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
04	9293 X	9293	-0-	-0- B	-0-	9291	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
05	9536 X	9536	-0-	-0- B	-0-	9532	2	4 9 N	4	4 8	-0-	
06	9777 X		-0-	-0- B	-0-	9771	2	6 9 N	5	5 8	-0-	
07	11305 X	11305	-0-	-0- B	-0-	11302	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
08	10771 X	10771	-0-	-0- B	-0-	10768	2	3 9 N	3	3 8	-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
03	4015 X	4015	-0-	-0- B	-0-	3978	2	37 9 N	34	34 8	-0-	
04	3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	3748	2	34 9 N	31	31 8	-0-	
05	3565 X	3519	-0-	-46 B	-0-	3472	2	47 9 N	43	43 8	-0-	
06	3450 X	2818	-0-	-632 B	-0-	2764	2	54 9 N	49	49 8	-0-	
07	3565 X	3091	-0-	-474 B	-0-	3062	2	29 9 N	26	26 8	-0-	
08	3565 X	3418	-0-	-147 B	-0-	3383	2	35 9 N	32	32 8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1809 2	9 9	N	8	8 8	-0-
04		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1560 2	8 9	N	7	7 8	-0-
05		1519 N	1342	-0-	-177 B	-0-	1333 2	9 9	N	8	8 8	-0-
06		1470 N	717	-0-	-753 B	-0-	709 2	8 9	N	7	7 8	-0-
07		1519 N	899	-0-	-620 B	-0-	895 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08		1333 N	821	-0-	-512 B	-0-	817 2	4 9	N	4	4 8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
03		6633 X	6633	-0-	-0- B	-0-	6608 2	25 9	N	23	23 8	-0-
04		6231 X	6231	-0-	-0- B	-0-	6208 2	23 9	N	21	21 8	-0-
05		6281 X	6281	-0-	-0- B	-0-	6246 2	35 9	N	32	32 8	-0-
06		5635 X	5635	-0-	-0- B	-0-	5590 2	45 9	N	41	41 8	-0-
07		6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	5997 2	23 9	N	21	21 8	-0-
08		5878 X	5878	-0-	-0- B	-0-	5853 2	25 9	N	23	23 8	-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
03		3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	3138 2	11 9	N	10	10 8	-0-
04		2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	2611 2	9 9	N	8	8 8	-0-
05		2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	2784 2	14 9	N	13	13 8	-0-
06		2694 X	2694	-0-	-0- B	-0-	2674 2	20 9	N	18	18 8	-0-
07		2851 X	2851	-0-	-0- B	-0-	2841 2	10 9	N	9	9 8	-0-
08		2810 X	2810	-0-	-0- B	-0-	2799 2	11 9	N	10	10 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821												
03		3689 X	3603	-0-	-86 B	-0-	3596 2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		3570 X	3519	-0-	-51 B	-0-	3512 2	7 9	N	6	6 8	-0-
05		3689 X	3592	-0-	-97 B	-0-	3582 2	10 9	N	9	9 8	-0-
06		3540 X	2931	-0-	-609 B	-0-	2919 2	12 9	N	11	11 8	-0-
07		3627 X	3442	-0-	-185 B	-0-	3435 2	7 9	N	6	6 8	-0-
08		3627 X	3622	-0-	-5 B	-0-	3614 2	8 9	N	7	7 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806												
03		2263 N	1841	-0-	-422 B	-0-	1841 2		N	-0-	-0-	-0-
04		2250 N	2005	-0-	-245 B	-0-	2005 2		N	-0-	-0-	-0-
05		2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334 2		N	-0-	-0-	-0-
06		1770 N	1565	-0-	-205 B	-0-	1565 2		N	-0-	-0-	-0-
07		2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865 2		N	-0-	-0-	-0-
08		2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755 2		N	-0-	-0-	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924												
03		2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2782 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2190 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1947 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2758 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		2263 N	1622	-0-	-641 B	-0-	1621 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2212 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																	
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		372 N	157	-0-	-215 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05		620 N	429	-0-	-191 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703																	
03		2201 X	3832	-0-	1631 B	-845113	3832	2			N	-0-					-0-
04		1830 X	1930	-0-	100 B	-845013	1930	2			N	-0-					-0-
05		2356 X	2896	-0-	540 B	-844473	2896	2			N	-0-					-0-
06		2280 X	5396	-0-	3116 B	-841357	5396	2			N	-0-					-0-
07		2356 X	5659	-0-	3303 B	-838054	5659	2			N	-0-					-0-
08		2356 X	5511	-0-	3155 B	-834899	5511	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031																	
03		1829 N	1826	-0-	-3 B	-0-	1824	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1833	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1919	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1888	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07		1891 N	1866	-0-	-25 B	-0-	1865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		1922 N	1837	-0-	-85 B	-0-	1836	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979																	
03		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04		1380 N	1122	-0-	-258 B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05		1488 N	1209	-0-	-279 B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06		1470 N	902	-0-	-568 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07		1147 N	994	-0-	-153 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08		1209 N	1026	-0-	-183 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810																	
03		4154 X	3203	-0-	-951 B	-0-	87	1	3116	2	N	-0-					78
04		3900 X	3881	-0-	-19 B	-0-	123	1	3758	2	N	-0-					78
05		3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	88	1	3413	2	N	-0-					78
06		3090 X	1393	-0-	-1697 B	-0-	40	1	1353	2	N	-0-					78
07		3999 X	1433	-0-	-2566 B	-0-	44	1	1389	2	N	-0-					78
08		4200 X	4200	-0-	-0- B	-0-	157	1	4043	2	N	-0-					78

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2945 X	918	-0-	-2027 B	-0-	918 2	-0-
04	3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	3606 2	-0-
05	2945 X	2842	-0-	-103 B	-0-	2842 2	-0-
06	3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	3492 2	-0-
07	3472 X	3079	-0-	-393 B	-0-	3079 2	-0-
08	3472 X	3200	-0-	-272 B	-0-	3200 2	-0-

KING, GAIL		WELL #: 57		RRCID -> 262451	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 14936	PERF.12057 - 12252
03	2325 N	2324	-0-	-1 B	-0-	2324 2	-0-
04	2250 N	2181	-0-	-69 B	-0-	2181 2	-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185 2	-0-
06	2250 N	2087	-0-	-163 B	-0-	2087 2	-0-
07	2263 N	2112	-0-	-151 B	-0-	2112 2	-0-
08	2170 N	2118	-0-	-52 B	-0-	2118 2	-0-

VARIBUS		WELL #: 12H		RRCID -> 262459	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 14232	PERF.14435 - 19528
03	1953 X	656	-0-	-1297 B	-0-	656 2	-0-
04	1890 X	824	-0-	-1066 B	-0-	824 2	-0-
05	1953 X	1748	-0-	-205 B	-0-	1748 2	-0-
06	3647 X	3647	-0-	-0- B	-0-	3647 2	-0-
07	2470 X	2470	-0-	-0- B	-0-	2470 2	-0-
08	2014 X	2014	-0-	-0- B	-0-	2014 2	-0-

FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262469	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 13156	PERF. 8900 - 13142
03	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2419 2	7 9 N 6 6 8 -0-
04	2584 N	2584	-0-	-0- B	-0-	2577 2	7 9 N 6 6 8 -0-
05	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	2605 2	10 9 N 9 9 8 -0-
06	2040 N	1915	-0-	-125 B	-0-	1904 2	11 9 N 10 10 8 -0-
07	2108 N	2075	-0-	-33 B	-0-	2069 2	6 9 N 5 5 8 -0-
08	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2260 2	7 9 N 6 6 8 -0-

EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262546	COMPL. DATE 10/06/2011	TOTAL DEPTH 14267	PERF. 8788 - 13994
03	8478 X	8478	-0-	-0- B	-0-	8478 2	N -0- -0-
04	8059 X	8059	-0-	-0- B	-0-	8059 2	N -0- -0-
05	8097 X	8097	-0-	-0- B	-0-	8097 2	N -0- -0-
06	7028 X	7028	-0-	-0- B	-0-	7028 2	N -0- -0-
07	7879 X	7879	-0-	-0- B	-0-	7879 2	N -0- -0-
08	7475 X	7475	-0-	-0- B	-0-	7475 2	N -0- -0-

HARRELL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 262703	COMPL. DATE 10/14/2011	TOTAL DEPTH 15200	PERF.13174 - 14914
03	1333 N	789	-0-	-544 B	-0-	47 1	742 2 N -0- -0-
04	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	82 1	1428 2 N -0- -0-
05	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	55 1	902 2 N -0- -0-
06	750 N	555	-0-	-195 B	-0-	39 1	516 2 N -0- -0-
07	1550 N	771	-0-	-779 B	-0-	52 1	719 2 N -0- -0-
08	961 N	858	-0-	-103 B	-0-	98 1	760 2 N -0- -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262734	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 12975	PERF. 8779 - 12705
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT -0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT -0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT -0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT -0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT -0-

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 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		11253 X	6188	-0-	-5065 B	-0-	6188 2	N	-0-			-0-
04		10890 X	6298	-0-	-4592 B	-0-	6298 2	N	-0-			-0-
05		13440 X	13440	-0-	-0- B	-0-	13440 2	N	-0-			-0-
06		9810 X	5869	-0-	-3941 B	-0-	5869 2	N	-0-			-0-
07		10137 X	9109	-0-	-1028 B	-0-	9109 2	N	-0-			-0-
08		13454 X	13008	-0-	-446 B	-0-	13008 2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021												
03		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2254 2	1 9 N	1	1 8		-0-
04		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2257 2	1 9 N	1	1 8		-0-
05		2263 N	2231	-0-	-32 B	-0-	2230 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06		2190 N	1913	-0-	-277 B	-0-	1911 2	2 9 N	2	2 8		-0-
07		2325 N	1915	-0-	-410 B	-0-	1914 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08		2232 N	1941	-0-	-291 B	-0-	1940 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												
03		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-			-0-
04		990 N	755	-0-	-235 B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009 2	N	-0-			-0-
06		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2	N	-0-			-0-
07		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2	N	-0-			-0-
08		1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	970 2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401												
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870												
03		2542 X	1313	-0-	-1229 B	-0-	1299 2	14 9 N	13	13 8		-0-
04		2460 X	1177	-0-	-1283 B	-0-	1165 2	12 9 N	11	11 8		-0-
05		2542 X	1083	-0-	-1459 B	-0-	1065 2	18 9 N	16	16 8		-0-
06		2460 X	1815	-0-	-645 B	-0-	1772 2	43 9 N	39	39 8		-0-
07		4991 X	4991	-0-	-0- B	-0-	4934 2	57 9 N	52	52 8		-0-
08		3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	3697 2	46 9 N	42	42 8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
03		651 N	1111	-0-	460 B	-104296	1111 2	N	-0-			-0-
04		810 N	667	-0-	-143 B	-104296	667 2	N	-0-			-0-
05		341 N	1500	-0-	1159 B	-103137	1500 2	N	-0-			-0-
06		1080 N	1665	-0-	585 B	-102552	1665 2	N	-0-			-0-
07		682 N	1226	-0-	544 B	-102008	1226 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1406	-0-	197 B	-101811	1406 2	N	-0-			-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315												
03		899 N	740	-0-	-159 B	-0-	740 2	N	-0-			55
04		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2	N	-0-			55
05		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 2	N	-0-			55
06		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2	N	-0-			55
07		1116 N	1003	-0-	-113 B	-0-	1003 2	N	-0-			55
08		961 N	617	-0-	-344 B	-0-	617 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	2			N	-0-
04		960 N	924	-0-	-36 B	-0-	924	2			N	-0-
05		961 N	957	-0-	-4 B	-0-	956	2	1	9	N	-0-
06		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	922	2	1	9	N	-0-
07		961 N	886	-0-	-75 B	-0-	886	2			N	-0-
08		961 N	895	-0-	-66 B	-0-	895	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
03		5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	5089	2			N	-0-
04		3720 X	347	-0-	-3373 B	-0-	347	2			N	-0-
05		3844 X	882	-0-	-2962 B	-0-	882	2			N	-0-
06		3720 X	2098	-0-	-1622 B	-0-	2098	2			N	-0-
07		3844 X	370	-0-	-3474 B	-0-	370	2			N	-0-
08		3844 X	443	-0-	-3401 B	-0-	443	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
03		11718 X	10096	-0-	-1622 B	-0-	10096	2			N	57
04		11340 X	10257	-0-	-1083 B	-0-	10257	2			N	57
05		10819 X	10791	-0-	-28 B	-0-	10791	2			N	57
06		10470 X	9165	-0-	-1305 B	-0-	9165	2			N	57
07		10819 X	10799	-0-	-20 B	-0-	10799	2			N	57
08		10788 X	7346	-0-	-3442 B	-0-	7346	2			N	57

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
03		2728 X	598	-0-	-2130 B	-0-	598	2			N	-0-
04		2927 X	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	2			N	-0-
05		2666 X	1498	-0-	-1168 B	-0-	1498	2			N	-0-
06		3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	2			N	-0-
07		3038 X	2546	-0-	-492 B	-0-	2546	2			N	-0-
08		6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	6405	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
03		7719 X	6532	-0-	-1187 B	-0-	6532	2			N	-0-
04		5370 X	4985	-0-	-385 B	-0-	4985	2			N	-0-
05		5487 X	5239	-0-	-248 B	-0-	5239	2			N	-0-
06		6330 X	4768	-0-	-1562 B	-0-	4768	2			N	-0-
07		6541 X	4629	-0-	-1912 B	-0-	4629	2			N	-0-
08		6541 X	5227	-0-	-1314 B	-0-	5227	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
03		4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	2			N	-0-
04		7170 X	2367	-0-	-4803 B	-0-	2367	2			N	-0-
05		7409 X	2689	-0-	-4720 B	-0-	2689	2			N	-0-
06		16074 X	16074	-0-	-0- B	-0-	16074	2			N	-0-
07		9528 X	9528	-0-	-0- B	-0-	9528	2			N	-0-
08		9761 X	9761	-0-	-0- B	-0-	9761	2			N	-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
03		3193 X	2148	-0-	-1045 B	-0-	2147	2	1	9	N	-0-
04		3090 X	2440	-0-	-650 B	-0-	2439	2	1	9	N	-0-
05		2511 X	1563	-0-	-948 B	-0-	1562	2	1	9	N	-0-
06		2310 X	1498	-0-	-812 B	-0-	1496	2	2	9	N	-0-
07		2511 X	1580	-0-	-931 B	-0-	1579	2	1	9	N	-0-
08		3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	3557	2	2	9	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		47182 X	45202	-0-	-1980 B	-0-	45202	2		N	-0-		-0-	
04		42090 X	40892	-0-	-1198 B	-0-	40892	2		N	-0-		-0-	
05		43927 X	40408	-0-	-3519 B	-0-	40408	2		N	-0-		-0-	
06		43740 X	37370	-0-	-6370 B	-0-	37370	2		N	-0-		-0-	
07		45198 X	38694	-0-	-6504 B	-0-	38694	2		N	-0-		-0-	
08		45198 X	37292	-0-	-7906 B	-0-	37292	2		N	-0-		-0-	

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153														
03		339 X	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-		-0-	
04		1326 X	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2		N	-0-		-0-	
05		808 X	808	-0-	-0- B	-0-	808	2		N	-0-		-0-	
06		1091 X	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2		N	-0-		-0-	
07		1437 X	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2		N	-0-		-0-	
08		1931 X	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2		N	-0-		-0-	

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490														
03		1550 N	1117	-0-	-433 B	-0-	1117	2		N	-0-		-0-	
04		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2		N	-0-		-0-	
05		1829 N	778	-0-	-1051 B	-0-	778	2		N	-0-		-0-	
06		1080 N	713	-0-	-367 B	-0-	713	2		N	-0-		-0-	
07		1147 N	1056	-0-	-91 B	-0-	1056	2		N	-0-		-0-	
08		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2		N	-0-		-0-	

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063														
03		16088 X	16088	-0-	-0- B	-0-	679	1	15409	2	N	-0-	-0-	
04		25110 X	238	-0-	-24872 B	-0-	14	1	224	2	N	-0-	-0-	
05		25947 X	-0-	-0-	-25947 B	-0-					N	-0-	-0-	
06		25110 X	8797	-0-	-16313 B	-0-	361	1	8436	2	N	-0-	-0-	
07		16089 X	5777	-0-	-10312 B	-0-	240	1	5537	2	N	-0-	-0-	
08		16089 X	4780	-0-	-11309 B	-0-	217	1	4563	2	N	-0-	-0-	

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685														
03		3813 X	3163	-0-	-650 B	-0-	3163	2		N	-0-		-0-	
04		3690 X	2789	-0-	-901 B	-0-	2789	2		N	-0-		-0-	
05		3658 X	3421	-0-	-237 B	-0-	3421	2		N	-0-		-0-	
06		3540 X	2188	-0-	-1352 B	-0-	2188	2		N	-0-		-0-	
07		3658 X	3195	-0-	-463 B	-0-	3195	2		N	-0-		-0-	
08		3410 X	3137	-0-	-273 B	-0-	3137	2		N	-0-		-0-	

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753														
03		434 X	31	-0-	-403 B	-0-	31	2		N	-0-		-0-	
04		420 X	145	-0-	-275 B	-0-	145	2		N	-0-		-0-	
05		457 X	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-		-0-	
06		426 X	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-		-0-	
07		403 X	72	-0-	-331 B	-0-	72	2		N	-0-		-0-	
08		465 X	83	-0-	-382 B	-0-	83	2		N	-0-		-0-	

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390														
03		3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	2		N	-0-		-0-	
04		15569 X	15569	-0-	-0- B	-0-	15569	2		N	-0-		-0-	
05		11449 X	11449	-0-	-0- B	-0-	11449	2		N	-0-		-0-	
06		5505 X	5505	-0-	-0- B	-0-	5505	2		N	-0-		-0-	
07		9746 X	9746	-0-	-0- B	-0-	9746	2		N	-0-		-0-	
08		5416 X	5416	-0-	-0- B	-0-	5416	2		N	-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

03		3389 X	3389	-0-	-0- B	-0-	117 1	3272 2	N	-0-		-0-
04		2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-	115 1	2752 2	N	-0-		-0-
05		3130 X	3130	-0-	-0- B	-0-	133 1	2997 2	N	-0-		-0-
06		3270 X	2695	-0-	-575 B	-0-	91 1	2604 2	N	-0-		-0-
07		3379 X	2378	-0-	-1001 B	-0-	90 1	2288 2	N	-0-		-0-
08		3379 X	2158	-0-	-1221 B	-0-	83 1	2075 2	N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
03		7099 X	5507	-0-	-1592 B	-0-	5507 2		N	-0-		-0-
04		6480 X	5687	-0-	-793 B	-0-	5687 2		N	-0-		-0-
05		6696 X	5630	-0-	-1066 B	-0-	5630 2		N	-0-		-0-
06		6030 X	5146	-0-	-884 B	-0-	5146 2		N	-0-		-0-
07		5890 X	5657	-0-	-233 B	-0-	5657 2		N	-0-		-0-
08		5890 X	5693	-0-	-197 B	-0-	5693 2		N	-0-		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
03		3720 X	3552	-0-	-168 B	-0-	3551 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		4680 X	1502	-0-	-3178 B	-0-	1502 2		N	-0-		-0-
05		4836 X	4370	-0-	-466 B	-0-	4368 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		4680 X	2607	-0-	-2073 B	-0-	2605 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		5109 X	5109	-0-	-0- B	-0-	5108 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		4371 X	2235	-0-	-2136 B	-0-	2234 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
03		2542 X	88	-0-	-2454 B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
04		2460 X	1086	-0-	-1374 B	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
05		2195 X	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 2		N	-0-		-0-
06		3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513 2		N	-0-		-0-
07		3080 X	3080	-0-	-0- B	-0-	3080 2		N	-0-		-0-
08		2201 X	1649	-0-	-552 B	-0-	1649 2		N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
03		6231 X	587	-0-	-5644 B	-0-	587 2		N	-0-		-0-
04		5910 X	2483	-0-	-3427 B	-0-	2483 2		N	-0-		-0-
05		7234 X	7234	-0-	-0- B	-0-	7234 2		N	-0-		-0-
06		5985 X	5985	-0-	-0- B	-0-	5985 2		N	-0-		-0-
07		5518 X	3589	-0-	-1929 B	-0-	3589 2		N	-0-		-0-
08		7223 X	5628	-0-	-1595 B	-0-	5628 2		N	-0-		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
03		4774 X	962	-0-	-3812 B	-0-	962 2		N	-0-		115
04		4680 X	3259	-0-	-1421 B	-0-	3259 2		N	-0-		115
05		4836 X	3537	-0-	-1299 B	-0-	3537 2		N	-0-		115
06		5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-	5167 2		N	-0-		115
07		4927 X	4927	-0-	-0- B	-0-	4927 2		N	-0-		115
08		4038 X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038 2		N	-0-		115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-

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													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	703	-0-	-940 B	-0-	703	2		N	-0-			78
04	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2		N	-0-			78
05	1581 N	939	-0-	-642 B	-0-	939	2		N	-0-			78
06	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2		N	-0-			78
07	1643 N	329	-0-	-1314 B	-0-	329	2		N	-0-			78
08	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2		N	-0-			78

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978													
03	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
04	2404 X	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
05	4650 X	1598	-0-	-3052 B	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	1778	-0-	-2722 B	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	1204	-0-	-3446 B	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	1150	-0-	-2508 B	-0-	1150	2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984													
03	8854 X	8854	-0-	-0- B	-0-	8854	2		N	-0-			-0-
04	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
05	5828 X	3043	-0-	-2785 B	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
06	8580 X	6298	-0-	-2282 B	-0-	6298	2		N	-0-			-0-
07	9571 X	9571	-0-	-0- B	-0-	9571	2		N	-0-			-0-
08	9113 X	9113	-0-	-0- B	-0-	9113	2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953													
03	10199 X	1768	-0-	-8431 B	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
04	9870 X	4389	-0-	-5481 B	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	4935	-0-	-1513 B	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
06	8130 X	8130	-0-	-0- B	-0-	8130	2		N	-0-			-0-
07	6791 X	6791	-0-	-0- B	-0-	6791	2		N	-0-			-0-
08	6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	6835	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129													
03	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2		N	-0-			23
04	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2		N	-0-			23
05	1643 N	1548	-0-	-95 B	-0-	1548	2		N	-0-			23
06	1290 N	1249	-0-	-41 B	-0-	1249	2		N	-0-			23
07	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2		N	-0-			23
08	1550 N	1279	-0-	-271 B	-0-	1279	2		N	-0-			23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598													
03	682 N	552	-0-	-130 B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
05	620 N	508	-0-	-112 B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
06	540 N	461	-0-	-79 B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
07	558 N	475	-0-	-83 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
08	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656													
03	2352 X	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2		N	-0-			107
04	2550 X	916	-0-	-1634 B	-0-	916	2		N	-0-			107
05	2635 X	1009	-0-	-1626 B	-0-	1009	2		N	-0-			107
06	2550 X	724	-0-	-1826 B	-0-	724	2		N	-0-			107
07	2356 X	570	-0-	-1786 B	-0-	570	2		N	-0-			107
08	2356 X	500	-0-	-1856 B	-0-	500	2		N	-0-			107

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		10354 X	9758	-0-	-596 B	-0-	9758 2		N	-0-			172
04		9870 X	8163	-0-	-1707 B	-0-	8163 2		N	-0-			172
05		24014 X	24014	-0-	-0- B	-0-	24014 2		N	-0-			172
06		22289 X	22289	-0-	-0- B	-0-	22289 2		N	-0-			172
07		19210 X	19210	-0-	-0- B	-0-	19210 2		N	-0-			172
08		20062 X	20062	-0-	-0- B	-0-	20062 2		N	-0-			172
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453													
03		2883 X	671	-0-	-2212 B	-0-	671 2		N	-0-			-0-
04		2790 X	2469	-0-	-321 B	-0-	2469 2		N	-0-			-0-
05		3029 X	3029	-0-	-0- B	-0-	3029 2		N	-0-			-0-
06		3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	3097 2		N	-0-			-0-
07		2883 X	1654	-0-	-1229 B	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
08		2883 X	2019	-0-	-864 B	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454													
03		5084 X	3876	-0-	-1208 B	-0-	3876 2		N	-0-			-0-
04		4920 X	3434	-0-	-1486 B	-0-	3434 2		N	-0-			-0-
05		4371 X	4138	-0-	-233 B	-0-	4138 2		N	-0-			-0-
06		4080 X	3060	-0-	-1020 B	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3472	-0-	-403 B	-0-	3472 2		N	-0-			-0-
08		4123 X	3832	-0-	-291 B	-0-	3832 2		N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008													
03		15469 X	8345	-0-	-7124 B	-0-	8345 2		N	-0-			90
04		14970 X	7926	-0-	-7044 B	-0-	7926 2		N	-0-			90
05		15214 X	15214	-0-	-0- B	-0-	15214 2		N	-0-			90
06		9957 X	9957	-0-	-0- B	-0-	9957 2		N	-0-			90
07		12172 X	12172	-0-	-0- B	-0-	12172 2		N	-0-			90
08		15221 X	8025	-0-	-7196 B	-0-	8025 2		N	-0-			90
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282													
03		8928 X	4981	-0-	-3947 B	-0-	4981 2		N	-0-			20
04		8400 X	5940	-0-	-2460 B	-0-	5940 2		N	-0-			20
05		8246 X	5827	-0-	-2419 B	-0-	5827 2		N	-0-			20
06		7710 X	4900	-0-	-2810 B	-0-	4900 2		N	-0-			20
07		7533 X	7045	-0-	-488 B	-0-	7045 2		N	-0-			20
08		6138 X	5982	-0-	-156 B	-0-	5982 2		N	-0-			20
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346													
03		9610 X	8586	-0-	-1024 B	-0-	8586 2		N	-0-			-0-
04		9300 X	8027	-0-	-1273 B	-0-	8027 2		N	-0-			-0-
05		9610 X	8044	-0-	-1566 B	-0-	8044 2		N	-0-			-0-
06		8520 X	7607	-0-	-913 B	-0-	7607 2		N	-0-			-0-
07		8587 X	7506	-0-	-1081 B	-0-	7506 2		N	-0-			-0-
08		8587 X	7500	-0-	-1087 B	-0-	7500 2		N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200													
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		6324 X	5754	-0-	-570 B	-0-	5754	2			N	-0-
04		5940 X	5277	-0-	-663 B	-0-	5277	2			N	-0-
05		6076 X	5455	-0-	-621 B	-0-	5455	2			N	-0-
06		5880 X	5198	-0-	-682 B	-0-	5198	2			N	-0-
07		6076 X	5214	-0-	-862 B	-0-	5214	2			N	-0-
08		5766 X	5521	-0-	-245 B	-0-	5521	2			N	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325												
03		4867 X	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-
04		4710 X	1030	-0-	-3680 B	-0-	1030	2			N	-0-
05		14024 X	14024	-0-	-0- B	-0-	14024	2			N	-0-
06		35325 X	35325	-0-	-0- B	-0-	35325	2			N	-0-
07		27692 X	27692	-0-	-0- B	-0-	27692	2			N	-0-
08		18688 X	18688	-0-	-0- B	-0-	18688	2			N	-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103												
03		45973 X	43937	-0-	-2036 B	-0-	43937	2			N	-0-
04		43710 X	36406	-0-	-7304 B	-0-	36406	2			N	-0-
05		45167 X	39261	-0-	-5906 B	-0-	39261	2			N	-0-
06		42510 X	38740	-0-	-3770 B	-0-	38740	2			N	-0-
07		43927 X	34247	-0-	-9680 B	-0-	34247	2			N	-0-
08		43927 X	38525	-0-	-5402 B	-0-	38525	2			N	-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483												
03		67363 X	61204	-0-	-6159 B	-0-	61204	2			N	-0-
04		61380 X	57464	-0-	-3916 B	-0-	57464	2			N	-0-
05		63364 X	57978	-0-	-5386 B	-0-	57978	2			N	-0-
06		61320 X	54923	-0-	-6397 B	-0-	54923	2			N	-0-
07		62062 X	54249	-0-	-7813 B	-0-	54249	2			N	-0-
08		61194 X	56964	-0-	-4230 B	-0-	56964	2			N	-0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543												
03		48577 X	42954	-0-	-5623 B	-0-	42954	2			N	-0-
04		47010 X	36983	-0-	-10027 B	-0-	36983	2			N	-0-
05		46903 X	39462	-0-	-7441 B	-0-	39462	2			N	-0-
06		41850 X	39414	-0-	-2436 B	-0-	39414	2			N	-0-
07		42966 X	37303	-0-	-5663 B	-0-	37303	2			N	-0-
08		42966 X	33841	-0-	-9125 B	-0-	33841	2			N	-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474												
03		93558 X	84765	-0-	-8793 B	-0-	84765	2			N	-0-
04		87300 X	79689	-0-	-7611 B	-0-	79689	2			N	-0-
05		87637 X	79137	-0-	-8500 B	-0-	79137	2			N	-0-
06		84810 X	75621	-0-	-9189 B	-0-	75621	2			N	-0-
07		85064 X	75419	-0-	-9645 B	-0-	75419	2			N	-0-
08		84754 X	72775	-0-	-11979 B	-0-	72775	2			N	-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894												
03		30566 X	21064	-0-	-9502 B	-0-	21064	2			N	-0-
04		27030 X	20161	-0-	-6869 B	-0-	20161	2			N	-0-
05		24087 X	21029	-0-	-3058 B	-0-	21029	2			N	-0-
06		22860 X	18471	-0-	-4389 B	-0-	18471	2			N	-0-
07		23622 X	17965	-0-	-5657 B	-0-	17965	2			N	-0-
08		21049 X	18245	-0-	-2804 B	-0-	18245	2			N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		136648 X	114164	-0-	-22484 B	-0-	114164	2	N	-0-		-0-
04		124410 X	109456	-0-	-14954 B	-0-	109456	2	N	-0-		-0-
05		126108 X	106843	-0-	-19265 B	-0-	106843	2	N	-0-		-0-
06		122040 X	103646	-0-	-18394 B	-0-	103646	2	N	-0-		-0-
07		114173 X	105845	-0-	-8328 B	-0-	105845	2	N	-0-		-0-
08		114173 X	105852	-0-	-8321 B	-0-	105852	2	N	-0-		-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049												
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337			N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337			N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941												
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	Y	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	183 1	4287 2	N	-0-		-0-	
04		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	166 1	4210 2	N	-0-		-0-	
05		4278 X	4019	-0-	-259	-0-	192 1	3827 2	N	-0-		-0-	
06		4140 X	3463	-0-	-677	-0-	210 1	3253 2	N	-0-		-0-	
07		4278 X	3596	-0-	-682	-0-	172 1	3424 2	N	-0-		-0-	
08		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				880770									
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #:		1		RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400			
03		1085 N	775	-0-	-310	-0-	775 2		N	-0-		42	
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		42	
05		1116 N	910	-0-	-206	-0-	910 2		N	-0-		42	
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		42	
*07		1116 N	771	-0-	-345	-0-	771 2		N	-0-		42	
08		1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029 2		N	-0-		42	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
ELLIS -B-		WELL #:		1		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RUSSELL "A"		WELL #:		2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GILLEN, IRA			//CONT.// //CONT.//	06476 700 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON			
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 #: 1			RRCID -> 176121	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8778	-	8908		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELLIS "B"			WELL #: 2	RRCID -> 179495	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9504	PERF. 8644	-	8932	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 179609	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8901	-	9110	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GILLEN, IRA			WELL #: 2	RRCID -> 180076	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 8828	-	8956	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #: 2	RRCID -> 180421	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8989	-	9213	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELLIS "B"			WELL #: 3	RRCID -> 181809	COMPL. DATE 09/24/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8832	-	9040	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 184732	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9025	-	9796	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. HARRELL "C"		//CONT.//	06476 700 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 146008	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 9533	PERF. 8656	-	9160		
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		13
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		13
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		13
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		13
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		13
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		13
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154483	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9191	-	9385		
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-
PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 159236	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8797	-	9229		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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		
03	3100 N	1872	-0-	-1228	3073	1872	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1896	-0-	-1104	1969	1896	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1916	-0-	-1184	785	1916	2	N	-0-		-0-
06	2377 N	1592	-0-	-785	-0-	1592	2	N	-0-		-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-		-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-		-0-
COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9070	-	9252		
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 8747	-	8962		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 12930	PERF. 8752	-	8979		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. WATSON, ELMORE ESTATE		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413		PERF. 9122 - 9392						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1260	-0-	-1840	1256	1260	2		N	-0-					149
04	2446	N	1190	-0-	-1256	-0-	1190	2		N	-0-					149
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-					149
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	2		N	-0-					149
*07	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1083	2		N	-0-					149
*08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2		N	-0-	135	1			14

COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9174 - 9442						
03	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2		N	-0-					102
04	1350	N	1033	-0-	-317	-0-	1033	2		N	-0-					102
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-					102
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					102
07	1054	N	10	-0-	-1044	-0-	10	2		N	-0-					102
08	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2		N	-0-					102

COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9222 - 9506						
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-					-0-

ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 9112 - 9400						
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-					-0-

BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9247 - 9346						
03	558	N	254	-0-	-304	-0-	254	2		N	-0-					20
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2		N	-0-					20
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2		N	-0-					20
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-					20
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-					20
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					20

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9085 - 9306						
03	620	N	14	-0-	-606	-0-	14	2		N	-0-					38
04	930	N	223	-0-	-707	-0-	223	2		N	-0-					38
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-					38
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					38
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2		N	-0-					38
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	73	2	65	9	N	59				97

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9316 - 9500						
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2		Y	-0-					15
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2		Y	-0-					15
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2		Y	-0-					15
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4154	2	2	9	Y	2				17
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5878	2	3	9	Y	3				20
*08	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5576	2	18	9	Y	16				36

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091				
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			28
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			28
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			28
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			28
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			28
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #: 3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAT OAKES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINNACLE		WELL #: 4		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647			
03	2208 N	2189	-0-	-19	-0-	2189	2	N	-0-		-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-		-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-		-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-		-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-		-0-
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. KING, GAIL		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608		PERF. 8845 - 8966						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8738 - 8932						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 9332						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8808 - 8956						
03	3100 N	2059	-0-	-1041	5626	2053	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3000 N	1810	-0-	-1190	4436	1806	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3100 N	761	-0-	-2339	2097	758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3000 N	916	-0-	-2084	13	912	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1860 N	699	-0-	-1161	-0-	697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	775 N	281	-0-	-494	-0-	280	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 9440						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 8788 - 8906						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592		PERF. 8969 - 9128						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. SAMET GAS UNIT		//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
		//CONT.//	945936									
		WELL #:	3	RRCID ->	257702	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	16031	PERF.	9207 - 9322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINNACLE		WELL #:	7	RRCID ->	257914	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8782 - 8916	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GAIL KING		WELL #:	34	RRCID ->	258448	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	11456	PERF.	8943 - 9022	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	259827	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	14297	PERF.	8797 - 8916	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VARIBUS		WELL #:	4	RRCID ->	259948	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8927 - 8986	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWELL "A"		WELL #:	5	RRCID ->	260727	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8920 - 9056	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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													
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			130
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2	N	-0-			130
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	2	N	65	175	1	20
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2	N	-0-			20
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			20
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-			20

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON 'A'		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256																
03	3100 N	1823	-0-	-1277	7918	1823	2			N	-0-					171
04	3000 N	841	-0-	-2159	5759	841	2			N	-0-					171
05	3100 N	2612	-0-	-488	5271	2612	2			N	-0-					171
06	3000 N	3176	-0-	176	5447	3176	2			N	-0-					171
07	3100 N	3024	-0-	-76	5371	3024	2			N	-0-					171
08	3100 N	2864	-0-	-236	5135	2864	2			N	-0-					171

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179																
03	868 N	92	-0-	-776	-0-	3	1	89	2	N	-0-					24
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	24	1	829	2	N	-0-					24
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	36	1	1087	2	N	-0-					24
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	N	-0-					24
07	868 N	336	-0-	-532	-0-	16	1	320	2	N	-0-					24
08	1116 N	120	-0-	-996	-0-	4	1	116	2	N	-0-					24

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285379		COMPL. DATE 09/17/2018			TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (RODESSA)		06476 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		090870													
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4C		RRCID -> 254824		COMPL. DATE 11/19/2009			TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462						
03	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-				-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-				-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3		N	-0-				-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3		N	-0-				-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-				-0-
08	217 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 283622		COMPL. DATE 07/29/2011			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		090870													
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981			TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406						
03	4717 X	4717	-0-	-0-		-0-	4715	3	2	9	N	2			68
04	2570 X	2570	-0-	-0-		-0-	2566	3	4	9	N	4			72
05	3180 X	3180	-0-	-0-		-0-	3177	3	3	9	N	3			75
06	4938 X	4938	-0-	-0-		-0-	4937	3	1	9	N	1			76
07	4373 X	4373	-0-	-0-		-0-	4372	3	1	9	N	1			77
08	3572 X	3572	-0-	-0-		-0-	3572	3			N	-0-			77

KENNEDY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774						
03	2015 N	1930	-0-	-85		-0-	1930	3			N	-0-			121
04	1950 N	1321	-0-	-629		-0-	1321	3			N	-0-			121
05	1426 N	1162	-0-	-264		-0-	1162	3			N	-0-			121
06	1860 N	812	-0-	-1048		-0-	812	3			N	-0-			121
07	1364 N	1084	-0-	-280		-0-	1084	3			N	-0-			121
08	1147 N	932	-0-	-215		-0-	932	3			N	-0-			121

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WALKER		//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WALKER				WELL #: 2	RRCID -> 145879	COMPL. DATE 04/30/1993	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9472	- 9686		
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3	N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
07	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3	N	-0-		-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
CHRISTIAN				WELL #: 1	RRCID -> 146479	COMPL. DATE 10/23/1992	TOTAL DEPTH 16020	PERF.10423	- 10550		
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		169
04	210 N	19	-0-	-191	-0-	19	3	N	-0-		169
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		169
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		169
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
CORBY #1 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 169495	COMPL. DATE 03/22/1998	TOTAL DEPTH 15700	PERF. 9032	- 9094		
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		21
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		21
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		21
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-		21
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		21
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-		21
CORBY #1 GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 173892	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9031	- 9072		
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2 9 N	2		74
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3 9 N	3		77
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8 9 N	7		84
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3 9 N	3		87
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2 9 N	2		89
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		89
JENSEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225337	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL DEPTH 10437	PERF. 9592	- 10178		
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1743	3	32 9 Y	29		141
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1673	3	65 9 Y	59		200
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1486	3	36 9 Y	33		233
06	1710 N	1450	-0-	-260	-0-	1408	3	42 9 Y	38	158 1	113
07	1798 N	1475	-0-	-323	-0-	1445	3	30 9 Y	27		140
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1439	3	17 9 Y	15		155
ERICSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225694	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 10390	PERF. 9614	- 10173		
03	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3	Y	-0-		168
04	1680 N	1458	-0-	-222	-0-	1458	3	Y	-0-		168
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	Y	-0-		168
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	Y	-0-		168
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	Y	-0-		168
08	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1732	3	Y	-0-		168
ERICSON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 233219	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9656	- 10226		
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3	N	-0-		113
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3	N	-0-		113
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		113
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		113
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		113
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	64	
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	64	
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3	N	-0-	64	
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3	N	-0-	64	
07	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3	N	-0-	64	
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3	N	-0-	64	

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330			
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	111	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111	
08	0 N	-0-	-0-	-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			
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	79	
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	555	3	3 9 N	3	82	
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2 9 N	2	84	
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	84	
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	84	
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	84	

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260			
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	3	6 9 N	5	118	
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1251	3	195 9 N	177	120	
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	3	6 9 N	5	125	
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	125	
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-	125	
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1321	3	7 9 N	6	131	

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224			
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2223	3	35 9 N	32	62	
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2049	3	33 9 N	30	92	
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1668	3	11 9 N	10	102	
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1581	3	35 9 N	32	134	
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1622	3	73 9 N	66	200	
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	3	12 9 N	11	211	

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378			
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	169	
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	169	
05	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	3	N	-0-	169	
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	169	
07	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3	N	-0-	169	
08	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	3	N	-0-	169	

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326			
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3	N	-0-	46	
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3	N	-0-	46	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	46	
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	46	
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	46	
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3						67
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	632 3	132 9	N	120	176 1		11
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	636 3	179 9	N	163	174 1		-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	953 3	17 9	N	15			15
07	744 N	628	-0-	-116	-0-	620 3	8 9	N	7			22
08	744 N	483	-0-	-261	-0-	480 3	3 9	N	3			25

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166			
03	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1859 3	6 9	N	5			15
04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3848 3	22 9	N	20			35
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2760 3	8 9	N	7			42
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2615 3	6 9	N	5			47
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2684 3	9 9	N	8			55
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-			55

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122			
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469 3		N	-0-			63
04	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1378 3		N	-0-			63
05	1705 N	1334	-0-	-371	-0-	1334 3		N	-0-			63
06	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	1264 3		N	-0-			63
07	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298 3		N	-0-			63
08	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292 3		N	-0-			63

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256			
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3		N	-0-			153
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3		N	-0-			153
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			153
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			153
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			153
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3		N	-0-			153

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275			
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3		N	-0-			33
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3		N	-0-			33
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			33
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			33
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			33
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			33

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336			
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075 3	11 9	N	10			106
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	829 3	3 9	N	3			109
05	527 N	343	-0-	-184	-0-	334 3	9 9	N	8			117
06	510 N	320	-0-	-190	-0-	316 3	4 9	N	4			121
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	796 3	11 9	N	10			131
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	793 3	3 9	N	3			134

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. JENSEN GAS UNIT		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
		//CONT.//	090870									
		WELL #:	3	RRCID ->	259348	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9703 - 10378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3	N	-0-			60
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3	N	-0-			60
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			60
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			60
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			60
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-			60
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	259355	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9602 - 10235	
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-			135
04		120 N	54	-0-	-66	-0-	54 3	N	-0-			135
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			135
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-			135
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			135
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-			135
BUSY B GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	259905	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9500 - 10224	
03		2139 N	1808	-0-	-331	-0-	1805 3	3 9	N	3		99
04		2010 N	1726	-0-	-284	-0-	1726 3		N	-0-		99
05		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-		99
06		1740 N	1697	-0-	-43	-0-	1691 3	6 9	N	5		104
07		1798 N	1423	-0-	-375	-0-	1423 3		N	-0-		104
08		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1842 3	51 9	N	46		150
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	262356	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10152	
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		-0-
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-		-0-
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
06		930 N	794	-0-	-136	-0-	794 3		N	-0-		-0-
07		930 N	893	-0-	-37	-0-	893 3		N	-0-		-0-
08		1023 N	918	-0-	-105	-0-	918 3		N	-0-		-0-
BUSY B GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	263238	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9574 - 10098	
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-		79
04		1290 N	1186	-0-	-104	-0-	1186 3		N	-0-		79
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-		79
06		1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296 3		N	-0-		79
07		1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1091 3		N	-0-		79
08		1457 N	1207	-0-	-250	-0-	1207 3		N	-0-		79
KLARAS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	264949	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9743 - 10142	
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		N	-0-		109
04		90 N	51	-0-	-39	-0-	51 3		N	-0-		109
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		109
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		109
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		109
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		109
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	264980	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10544	PERF.	9679 - 9909	
03		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		N	-0-		145
04		300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3		N	-0-		145
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		145
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		145
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-		145
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3742 3	18 9	N	16	128
04	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5228 3	33 9	N	30	158
05	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4365 3	30 9	N	27	185
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4138 3	23 9	N	21	206
07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4246 3	19 9	N	17	223
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4228 3	8 9	N	7	230

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364		
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-	123
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-	123
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-	123
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-	123
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		N	-0-	123
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-	123

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148		
03	837 N	455	-0-	-382	-0-	454 3	1 9	N	1	171
04	600 N	487	-0-	-113	-0-	430 3	57 9	N	52	45
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1092 3	6 9	N	5	50
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035 3	2 9	N	2	52
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062 3	2 9	N	2	54
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1057 3	28 9	N	25	79

TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076		
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	541 3	11 9	N	10	180
04	720 N	479	-0-	-241	-0-	457 3	22 9	N	20	200
05	558 N	462	-0-	-96	-0-	462 3		N	-0-	200
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		N	-0-	200
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	450 3	4 9	N	4	34
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	409 3	1 9	N	1	35

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144		
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-	99
04	1020 N	888	-0-	-132	-0-	888 3		N	-0-	99
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	880 3		N	-0-	99
06	900 N	817	-0-	-83	-0-	817 3		N	-0-	99
07	930 N	688	-0-	-242	-0-	688 3		N	-0-	99
08	868 N	50	-0-	-818	-0-	50 3		N	-0-	99

HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172		
03	2983 N	2745	-0-	-238	-0-	2745 3		N	-0-	210
04	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2713 3	29 9	N	26	101
05	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2547 3	81 9	N	74	175
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2414 3	25 9	N	23	17
07	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2478 3	11 9	N	10	27
08	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2466 3	6 9	N	5	32

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212		
03	837 N	580	-0-	-257	-0-	580 3		N	-0-	82
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-	82
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-	82
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-	82
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-	82
08	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262 3		N	-0-	82

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WILLIAMS HEIRS		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
WELL #:		1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		106
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		106
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-		106
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3	N	-0-		106
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-		106
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		106

HARVEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204	
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3	N	-0-		74
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-		74
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	3	3 9 N	3		77
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-		77
07	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	3	N	-0-		77
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	3	2 9 N	2		79

KLARAS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128	
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1632	3	8 9 N	7		89
04	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	1385	3	3 9 N	3		92
05	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1516	3	8 9 N	7		99
06	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	1437	3	19 9 N	17		116
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	3	19 9 N	17		133
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1468	3	6 9 N	5		138

ERICSON GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124	
03	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	3	N	-0-		177
04	870	N	682	-0-	-188	-0-	682	3	N	-0-		177
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-		177
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-		177
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		177
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3	N	-0-		177

KLARAS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137	
03	1612	N	1179	-0-	-433	-0-	1177	3	2 9 N	2		67
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	3	3 9 N	3		70
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	3	8 9 N	7		77
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	3	4 9 N	4		81
07	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	3	N	-0-		81
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	3	N	-0-		81

ERICSON GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149	
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	3	6 9 N	5		96
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2401	3	7 9 N	6		102
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2062	3	8 9 N	7		109
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	3	8 9 N	7		116
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2006	3	17 9 N	15		131
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-		131

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152	
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		59
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3	N	-0-		59
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3	N	-0-		59
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3	N	-0-		59
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		59
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8553 3	66 9 N	60		193		
04	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7413 3	185 9 N	168	181 1	180		
05	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10263 3	212 9 N	193	178 1	195		
06	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	9186 3	174 9 N	158	170 1	183		
07	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7730 3	54 9 N	49		232		
08	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7129 3	39 9 N	35		267		

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186			
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 3		N	-0-	203		
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 3		N	-0-	203		
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 3		N	-0-	203		
06	2490 N	2412	-0-	-78	-0-	2412 3		N	-0-	203		
07	2573 N	1640	-0-	-933	-0-	1640 3		N	-0-	203		
08	2573 N	1729	-0-	-844	-0-	1729 3		N	-0-	203		

ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196			
03	2852 X	1839	-0-	-1013	-0-	1822 3	17 9 N	15		180		
04	2760 X	2381	-0-	-379	-0-	2313 3	68 9 N	62	180 1	62		
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2790 3	140 9 N	127	178 1	11		
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2644 3	183 9 N	166	172 1	5		
07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2714 3	154 9 N	140		145		
08	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	2701 3	8 9 N	7		152		

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988			
03	3534 X	2907	-0-	-627	-0-	2907 3		N	-0-	130		
04	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 3		N	-0-	130		
05	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 3		N	-0-	130		
06	2820 X	2677	-0-	-143	-0-	2677 3		N	-0-	130		
07	3782 X	2252	-0-	-1530	-0-	2252 3		N	-0-	130		
08	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 3		N	-0-	130		

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065			
03	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1600 3	17 9 N	15		199		
04	1650 N	1491	-0-	-159	-0-	1441 3	50 9 N	45	174 1	70		
05	1891 N	1788	-0-	-103	-0-	1759 3	29 9 N	26		96		
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667 3	1 9 N	1		97		
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1711 3	2 9 N	2		99		
08	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1703 3	2 9 N	2		101		

THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854			
03	4340 X	1797	-0-	-2543	-0-	1791 3	6 9 N	5		185		
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4349 3	7 9 N	6		191		
05	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4105 3	26 9 N	24	177 1	38		
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3381 3	155 9 N	141	174 1	5		
07	4495 X	2964	-0-	-1531	-0-	2845 3	119 9 N	108		113		
08	4495 X	1496	-0-	-2999	-0-	1475 3	21 9 N	19		132		

GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	32		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		

OIL AND GAS DIVISION

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
03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3	N	-0-		157
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3	N	-0-		157
05		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3	N	-0-		157
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3	N	-0-		157
07		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3	N	-0-		157
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903								
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9533 - 9615
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOVERING, E.H.		WELL #:	1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	9412 - 9464
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROY, LEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9252 - 9607
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19 1	287 2	N	-0-		-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1	277 2	N	-0-		-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 1	275 2	N	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 1	257 2	N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17 1	271 2	N	-0-		-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	11 1	269 2	N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9322 - 9852
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 2	Y	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 2	Y	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 2	Y	-0-		-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 2	Y	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	180 2	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
Savage Gas Unit		WELL #: 6		RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9450 - 9720						
03	14B2 EXT	60	-0-	60	432	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	530	6	1	92	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					-0-
06	530 X	-0-	-0-	-530	-0-					N	-0-					-0-
07	104 X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KELLY "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9273 - 9533						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST "B"		WELL #: 1U		RRCID -> 181722		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11220 - 11252						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY "B"		WELL #: 1U		RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9717 - 9888						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-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-
WEST "B"		WELL #: 4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 13307		PERF. 9386 - 9592						
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	337	-0-	-97	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					-0-
Savage Gas Unit		WELL #: 8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 9024 - 9918						
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOVERING, E. H. "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #: 4 U		RRCID -> 219142		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEST "A"				WELL #: 3		RRCID -> 220461		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEE ROY "A"				WELL #: 3 U		RRCID -> 224836		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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-
WEST "A"				WELL #: 1		RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 232289		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT				WELL #: 4U		RRCID -> 232988		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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-
WEST "A"				WELL #: 2		RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WORTHY		WELL #: 12		RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163								
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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY		WELL #: 4		RRCID -> 241467		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 241528		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 242938		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052								
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	156	1	2294	2	N	-0-					-0-
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	135	1	2046	2	N	-0-					-0-
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	139	1	1955	2	N	-0-					-0-
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	1329	2	N	-0-					-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	128	1	1998	2	N	-0-					-0-
08	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	86	1	2021	2	N	-0-					-0-

WEST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 243509		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY		WELL #: 2		RRCID -> 243513		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY		WELL #: 9		RRCID -> 243564		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 8		RRCID -> 244074		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KELLY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244647		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY		WELL #: 11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KELLY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY		WELL #: 7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY		WELL #: 13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WELL #:		5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A"				WELL #:		8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY				WELL #:		3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"				WELL #:		2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"				WELL #:		9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10188		N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10188		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10188		N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10188		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10188		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10188		N	NO RPT					-0-

WEST "B"				WELL #:		6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A"				WELL #:		6		RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
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

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252576		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938		PERF. 9563		- 10350	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9332		- 9468	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 283326		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 14525		PERF. 9300		- 13950	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

WEST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 283766		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13340		PERF. 9229		- 9971	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4699			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4699			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4699			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4699			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4699			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4699			N	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415		- 9677	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570														

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498														

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

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398														

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040														

03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	576	2	Y	-0-		-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	2	Y	-0-		-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	Y	-0-		-0-
06	570	N	497	-0-	-73	-0-	15	1	482	2	Y	-0-		-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	13	1	466	2	Y	-0-		-0-
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	13	1	467	2	Y	-0-		-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072														

03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	61	1	2088	2	Y	-0-		16
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	57	1	1878	2	Y	27		43
05	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	57	1	1921	2	Y	7		50
06	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	56	1	1939	2	Y	16		66
07	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	56	1	1815	2	Y	4		70
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	62	1	2057	2	Y	1		71

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171086	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8256 - 10254		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173628	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8408 - 9480
03	1953 N	1625	-0-	-328	-0-	46	1	1579	2	Y	-0-	17
04	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	48	1	1602	2	Y	23	40
						25	9					
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	48	1	1634	2	Y	5	45
						6	9					
06	1560 N	1321	-0-	-239	-0-	37	1	1272	2	Y	11	56
						12	9					
07	1736 N	872	-0-	-864	-0-	26	1	844	2	Y	2	58
						2	9					
08	1674 N	1050	-0-	-624	-0-	31	1	1018	2	Y	1	59
						1	9					

GILLEN, IRA		WELL #:		1	RRCID ->	175055	COMPL. DATE	03/11/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8778 - 9210		
03	4991 X	2954	-0-	-2037	-0-	105	1	2816	2	Y	30	48	1	46
						33	9							
04	4830 X	3112	-0-	-1718	-0-	100	1	2964	2	Y	44			90
						48	9							
05	4061 X	3236	-0-	-825	-0-	113	1	3071	2	Y	47	56	1	81
						52	9							
06	3390 X	1990	-0-	-1400	-0-	67	1	1914	2	Y	8	60	1	29
						9	9							
07	3224 X	3188	-0-	-36	-0-	102	1	3050	2	Y	33			62
						36	9							
08	3224 X	2286	-0-	-938	-0-	84	1	2173	2	Y	26	53	1	35
						29	9							

ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179496	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	7967 - 9176		
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	17	1	515	2	Y	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	15	1	423	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	14	1	419	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	443	-0-	-84	-0-	16	1	427	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	179610	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8901 - 9476		
03	2046 N	952	-0-	-1094	-0-	27	1	925	2	Y	-0-			19
04	1950 N	1553	-0-	-397	-0-	45	1	1485	2	Y	21			40
						23	9							
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	40	1	1370	2	Y	4			44
						4	9							
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	28	1	968	2	Y	8			52
						9	9							
07	1612 N	573	-0-	-1039	-0-	17	1	555	2	Y	1			53
						1	9							
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	51	1	1702	2	Y	1			54
						1	9							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	Y	-0-	17
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	Y	-0-	17
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	897	2	Y	-0-	3
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	26	1	840	2	Y	-0-	3
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	23	1	815	2	Y	-0-	3
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	23	1	825	2	Y	-0-	3

RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089			
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	46	1	1374	2	Y	-0-	-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	41	1	1228	2	Y	-0-	-0-
05	1147 N	732	-0-	-415	-0-	19	1	713	2	Y	-0-	-0-
06	1380 N	804	-0-	-576	-0-	24	1	780	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	249	-0-	-1053	-0-	7	1	242	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	608	-0-	-136	-0-	17	1	591	2	Y	-0-	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044			
03	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	93	1	2508	2	Y	-0-	-0-
04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	73	1	2180	2	Y	-0-	-0-
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	84	1	2284	2	Y	-0-	-0-
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	82	1	2360	2	Y	-0-	-0-
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	83	1	2475	2	Y	-0-	-0-
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	100	1	2600	2	Y	-0-	-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161			
03	5890 X	4455	-0-	-1435	-0-	157	1	4225	2	Y	66	118 1 104
04	5700 X	4475	-0-	-1225	-0-	142	1	4233	2	Y	91	195
05	5890 X	4522	-0-	-1368	-0-	156	1	4261	2	Y	95	122 1 168
06	5070 X	4161	-0-	-909	-0-	105	9	3994	2	Y	25	118 1 75
*07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	139	1	4549	2	Y	72	147
08	4619 X	4397	-0-	-222	-0-	28	9	4156	2	Y	74	124 1 97

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995			TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491			
HULL, EFFIE MAE		WELL #: 1										
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		N	-0-		25
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-		25
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-		25
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-		25
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-		25
08	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-		25

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028			
03	1856 N	883	-0-	-973	-0-	883	2		N	-0-		100
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-		100
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-		100
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		100
07	961 N	378	-0-	-583	-0-	378	2		N	-0-		100
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		100

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GUEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2369	-0-	-731	3965	2369	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2129	-0-	-871	3094	2129	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2575	-0-	-525	2569	2575	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3015	-0-	15	2584	3003	2	12 9	N	11	11
07	3100 N	927	-0-	-2173	411	926	2	1 9	N	1	12
08	2893 N	2482	-0-	-411	-0-	2428	2	54 9	N	49	61

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684			
03	3100 N	1613	-0-	-1487	5731	1613	2	N	-0-		23
04	3000 N	1298	-0-	-1702	4029	1298	2	N	-0-		23
05	3100 N	2712	-0-	-388	3641	2712	2	N	-0-		23
06	3000 N	2405	-0-	-595	3046	2405	2	N	-0-		23
07	3100 N	2421	-0-	-679	2367	2421	2	N	-0-		23
08	3100 N	2360	-0-	-740	1627	2360	2	N	-0-		23

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518			
03	3100 N	2178	-0-	-922	7260	2178	2	N	-0-		82
04	3000 N	1828	-0-	-1172	6088	1828	2	N	-0-		82
05	3100 N	1360	-0-	-1740	4348	1360	2	N	-0-		82
06	3000 N	1251	-0-	-1749	2599	1251	2	N	-0-		82
07	3100 N	1764	-0-	-1336	1263	1764	2	N	-0-		82
08	2747 N	1484	-0-	-1263	-0-	1484	2	N	-0-		82

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013			
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-		44
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		44
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		44
06	270 N	101	-0-	-169	-0-	101	2	N	-0-		44
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2	N	-0-		44
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		44

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398			
03	4309 X	1244	-0-	-3065	-0-	1244	2	N	-0-		99
04	4170 X	495	-0-	-3675	-0-	495	2	N	-0-		99
05	4061 X	2926	-0-	-1135	-0-	2926	2	N	-0-		99
06	3930 X	3397	-0-	-533	-0-	3397	2	N	-0-		99
07	3658 X	2461	-0-	-1197	-0-	2461	2	N	-0-		99
08	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2	N	-0-		99

MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174		
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	56
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-	56
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2		N	-0-	56
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 2		N	-0-	56
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-	56
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	56

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149		
03	3937 X	2605	-0-	-1332	-0-	2605 2		N	-0-	74
04	3810 X	3445	-0-	-365	-0-	3445 2		N	-0-	74
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-	74
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		N	-0-	74
07	3565 X	3447	-0-	-118	-0-	3447 2		N	-0-	74
08	3565 X	3446	-0-	-119	-0-	3446 2		N	-0-	74

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377		
03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-	75
04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2		N	-0-	75
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		N	-0-	75
06	3810 X	2326	-0-	-1484	-0-	2326 2		N	-0-	75
07	3937 X	3038	-0-	-899	-0-	3038 2		N	-0-	75
08	3937 X	3511	-0-	-426	-0-	3511 2		N	-0-	75

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330		
03	3100 N	2612	-0-	-488	8951	2612 2		N	-0-	35
04	3000 N	2472	-0-	-528	8423	2472 2		N	-0-	35
05	3100 N	2474	-0-	-626	7797	2474 2		N	-0-	35
06	3000 N	2437	-0-	-563	7234	2437 2		N	-0-	35
07	3100 N	2217	-0-	-883	6351	2217 2		N	-0-	35
08	3100 N	2475	-0-	-625	5726	2475 2		N	-0-	35

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428		
03	3100 N	1316	-0-	-1784	1632	1316 2		N	-0-	-0-
04	2897 N	1265	-0-	-1632	-0-	1265 2		N	-0-	-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-	-0-
06	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248 2		N	-0-	-0-
07	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261 2		N	-0-	-0-
08	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245 2		N	-0-	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878		
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-	-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		19
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		19
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		19
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		19
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		19
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		19

COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397			
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2	N	-0-		-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-		-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2	N	-0-		-0-
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2	N	-0-		-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2	N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295			
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520			
03	3100 N	3055	-0-	-45	9801	3055	2	N	-0-		140
04	3000 N	3031	-0-	31	9832	3031	2	N	-0-		140
05	3100 N	3708	-0-	608	10440	3708	2	N	-0-		140
06	3000 N	4082	-0-	1082	11522	4082	2	N	-0-		140
07	16429 X	4907	-0-	-11522	-0-	4907	2	N	-0-		140
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3096	2	N	54	174 1	20

WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. GRAYSON		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993			TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5518 X	2651	-0-	-2867	-0-	111 1 64 9	2476 2	N	58			215
04	5340 X	2946	-0-	-2394	-0-	126 1 14 9	2806 2	N	13	185 1		43
05	4805 X	3394	-0-	-1411	-0-	139 1 165 9	3090 2	N	150	166 1		27
06	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	228 1 64 9	5077 2	N	58			85
07	3782 X	3047	-0-	-735	-0-	130 1 30 9	2887 2	N	27			112
08	3379 X	1478	-0-	-1901	-0-	64 1	1414 2	N	-0-			112

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522			
03	3100 N	604	-0-	-2496	1219	604 2		N	-0-			-0-
04	1771 N	552	-0-	-1219	-0-	552 2		N	-0-			-0-
05	961 N	560	-0-	-401	-0-	560 2		N	-0-			-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2		N	-0-			-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 2		N	-0-			-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-

VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665			
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831			
03	3100 N	1898	-0-	-1202	9144	1890 2	8 9	N	7	7 8		-0-
04	11014 X	1870	-0-	-9144	-0-	1862 2	8 9	N	7	7 8		-0-
05	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1871 2	11 9	N	10	10 8		-0-
06	1110 X	991	-0-	-119	-0-	984 2	7 9	N	6	6 8		-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
08	1147 X	38	-0-	-1109	-0-	38 2		N	-0-			-0-

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996			TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408			
03	2927 N	1285	-0-	-1642	-0-	1285 2		N	-0-			20
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			20
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			20
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			20
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			20
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MARSHALL "A"		WELL #:		7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164				
03	558 N	234	-0-	-324	-0-	234	2			N	-0-			77
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-			77
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			77
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			77
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			77
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			77

HOLMES "S"		WELL #:		2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507				
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			13
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			13
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			13
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-			13
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-			13
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			13

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINNACLE		WELL #:		3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			88
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			88
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			88
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			88
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			88
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			88

NEWELL "A"		WELL #:		2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366				
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			58
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			58
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			58
06	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2			N	-0-			58
07	403 N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-			58
08	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-			58

HOLMES "S"		WELL #:		3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506				
03	3100 N	1562	-0-	-1538	-0-	4329	1562	2		N	-0-			97
04	3000 N	1479	-0-	-1521	-0-	2808	1479	2		N	-0-			97
05	3100 N	2272	-0-	-828	-0-	1980	2171	2	101	9	92	166	1	23
06	3000 N	2034	-0-	-966	-0-	1014	2034	2		N	-0-			23
07	3025 N	2011	-0-	-1014	-0-	2011	2			N	-0-			23
08	2170 N	1930	-0-	-240	-0-	1930	2			N	-0-			23

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	4123 X	3097	-0-	-1026	-0-	3097	2			Y	-0-					15
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					15
05	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					15
06	3990 X	3348	-0-	-642	-0-	3346	2	2	9	Y	2					17
07	4960 X	3768	-0-	-1192	-0-	3765	2	3	9	Y	3					20
*08	4960 X	4039	-0-	-921	-0-	4021	2	18	9	Y	16					36

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234853		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	243024	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 8968 - 10034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	243423	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	14530	PERF. 9221 - 10481	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243831	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF. 9034 - 10272	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	246821	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF. 9099 - 10224	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	247485	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	14270	PERF. 9120 - 10040	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #:		3	RRCID ->	247826	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 9080 - 10201	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	248114	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 9046 - 10147	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWELL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523					
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			132
04	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			132
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			132
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			132
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			132
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205		
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		138
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		138
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		138
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	199 2	N	-0-		138
07	279 N	162	-0-	-117	-0-	162 2	N	-0-		138
08	217 N	113	-0-	-104	-0-	113 2	N	-0-		138

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154		
03	3100 N	878	-0-	-2222	2283	87 1	791 2	N	-0-	33
04	3000 N	1709	-0-	-1291	992	123 1	1586 2	N	-0-	33
05	2012 N	1020	-0-	-992	-0-	88 1	932 2	N	-0-	33
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	40 1	1019 2	N	-0-	33
07	1767 N	1238	-0-	-529	-0-	44 1	1194 2	N	-0-	33
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	157 1	2501 2	N	-0-	33

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230		
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-	18
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-	18
05	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2		N	-0-	18
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	18
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2		N	-0-	18
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	18

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818		
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2		N	-0-	31
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172 2		N	-0-	31
05	248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2		N	-0-	31
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	31
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	31
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	31

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HOLMES "S" GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON								
		WELL #:	4	RRCID -> 260317	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 15220	PERF. 9341	- 10241						
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 261454	COMPL. DATE 01/31/2011	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 9017	- 9789						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:	1	RRCID -> 261534	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 14340	PERF. 9033	- 10460						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 262441	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH 12965	PERF. 9078	- 9832						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FULTON "A"		WELL #:	15	RRCID -> 262484	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 13156	PERF. 9212	- 9933						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 262515	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 9093	- 9858						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EPPES UNIT		WELL #:	16	RRCID -> 262600	COMPL. DATE 10/06/2011	TOTAL DEPTH 14267	PERF. 8998	- 9929						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2	N	-0-		-0-
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	245 2	N	-0-		-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
08	403 N	210	-0-	-193	-0-	210 2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832		
03	416 N	311	-0-	-105	-0-	311 2	N	-0-		-0-
04	300 N	115	-0-	-185	-0-	115 2	N	-0-		-0-
05	310 N	82	-0-	-228	-0-	82 2	N	-0-		-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
FULTON 'A'			WELL #: 6		RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 271859		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V.			WELL #: 5		RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWANSON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246			
03	3906 X	2058	-0-	-1848	-0-	2058	2	N	-0-			20
04	3240 X	3058	-0-	-182	-0-	3058	2	N	-0-			20
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2	N	-0-			20
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2	N	-0-			20
07	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2	N	-0-			20
08	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2	N	-0-			20

HUNTER GAS UNIT			WELL #: 13H		RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)		06479 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		945936											
DONIE		WELL #: 1		RRCID -> 183581		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 185459		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673					
03	1169 N	772	-0-	-397	-0-	772	2		N	-0-			-0-
04	600 N	533	-0-	-67	-0-	533	2		N	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
BEN WHEELER (BACON LIME)		07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
ARMOR RESOURCES LLC		031587											
MARSH, M.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130316		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LANCASTER, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903											
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)				08299	700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
JOHNSON "AB" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	186587	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8415 - 8420			
M	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	180725	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8408 - 8412			

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	184196	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8256 - 8260			

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	184731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8289 - 8295			

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA				WELL #:	3	RRCID ->	266274	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 8002 - 9161			

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)				10000	075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
WILLIS				WELL #:	1	RRCID ->	169108	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	14165	PERF.13941 - 14041			

03		8797	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-			-0-
04		8019 R	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-			-0-
05		6731 R	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-			-0-
06		6450 #	3605	-0-	-2845	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
07		8339 #	8081	-0-	-258	-0-	8081	2			N	-0-			-0-
08		8494	7219	-0-	-1275	-0-	249	1	6970	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RILEY TRUST												
10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON 220903												
WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		34379 X	27009	-0-	-7370	-0-		120	1	26889	2	-0-
04		31170 X	23544	-0-	-7626	-0-		313	1	23231	2	-0-
05		28582 X	26412	-0-	-2170	-0-		9	1	26403	2	-0-
06		T. A.	29360	-0-	29360	29360		986	1	28374	2	-0-
07		T. A.	22887	-0-	22887	52247		951	1	21936	2	-0-
08		79246 X	26999	-0-	-52247	-0-		1104	1	25895	2	-0-

RILEY TRUST												
WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035												
03		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-		44	1	9771	2	-0-
04		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-		109	1	8127	2	-0-
05		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-		3	1	9658	2	-0-
06		T. A.	8613	-0-	8613	8613		289	1	8324	2	-0-
07		T. A.	9201	-0-	9201	17814		382	1	8819	2	-0-
08		26806 X	8992	-0-	-17814	-0-		368	1	8624	2	-0-

RILEY TRUST												
WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAMP COOLEY												
WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452												
03		34536 X	34536	-0-	-0-	-0-		72	1	34464	2	-0-
04		33870 X	28761	-0-	-5109	-0-		199	1	28562	2	-0-
05		34999 X	34770	-0-	-229	-0-		17	1	34753	2	-0-
06		T. A.	29105	-0-	29105	29105		1052	1	28053	2	-0-
07		T. A.	27403	-0-	27403	56508		1213	1	26190	2	-0-
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	56508					N	-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST												
WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300												
03		21324 X	21324	-0-	-0-	-0-		95	1	21229	2	-0-
04		20580 X	19217	-0-	-1363	-0-		255	1	18962	2	-0-
05		21829 X	21829	-0-	-0-	-0-		7	1	21822	2	-0-
06		T. A.	20101	-0-	20101	20101		675	1	19426	2	-0-
07		T. A.	21802	-0-	21802	41903		906	1	20896	2	-0-
08		63368 X	21465	-0-	-41903	-0-		878	1	20587	2	-0-

VARVEL, PEBBLE												
WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255												
03		3162 X	2447	-0-	-715	-0-		2447	2		N	-0-
04		3090 X	2204	-0-	-886	-0-		2204	2		N	-0-
05		3286 X	3033	-0-	-253	-0-		559	1	2474	2	-0-
06		T. A.	1772	-0-	1772	1772		1772	2		N	-0-
07		T. A.	2109	-0-	2109	3881		2109	2		N	-0-
08		6764 X	2883	-0-	-3881	-0-		2883	2		N	-0-

RILEY TRUST												
WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358												
03	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	415	1	1308	2	Y	-0-	10
04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	405	1	1437	3	Y	-0-	10
05	2046 X	2039	-0-	-7	-0-	373	1	1666	2	Y	-0-	10
06	1980 X	1559	-0-	-421	-0-	350	1	1209	2	Y	-0-	10
07	2046 X	1584	-0-	-462	-0-	309	1	1275	2	Y	-0-	10
08	DLQ G-10	1280	-0-	1280	1280	262	1	1018	2	Y	-0-	10
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276												
03	1426 X	360	-0-	-1066	-0-	87	1	273	2	Y	-0-	-0-
04	1380 X	278	-0-	-1102	-0-	61	1	217	3	Y	-0-	-0-
05	1426 X	1082	-0-	-344	-0-	198	1	884	2	Y	-0-	-0-
06	1350 X	1038	-0-	-312	-0-	233	1	805	2	Y	-0-	-0-
07	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	236	1	971	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	251	1	975	2	Y	-0-	-0-
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280												
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	-0-
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	-0-
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	-0-
06	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	344	1	1190	2	Y	-0-	-0-
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	452	1	1862	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1755	-0-	1755	1755	359	1	1396	2	Y	-0-	-0-
KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250												
03	806 N	744	-0-	-62	-0-	179	1	565	2	Y	-0-	-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	172	1	609	3	Y	-0-	-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	206	1	919	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3850	-0-	850	850	864	1	2986	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	4282	-0-	1182	2032	836	1	3446	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	3404	-0-	3404	5436	697	1	2707	2	Y	-0-	-0-
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750														
WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220								
03	930 N	558	-0-	-372	-0-	134	1	424	2	Y	-0-					8
04	720 N	574	-0-	-146	-0-	126	1	448	3	Y	-0-					8
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	141	1	632	2	Y	-0-					8
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	133	1	459	2	Y	-0-					8
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	251	1	1033	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	989	-0-	989	989	203	1	786	2	Y	-0-					8

WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205								
03	403 N	130	-0-	-273	-0-	31	1	99	2	N	-0-					42
04	300 N	99	-0-	-201	-0-	22	1	77	3	N	-0-					42
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	100	1	448	2	N	-0-					42
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	N	-0-					42
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	42	1	173	2	N	-0-					42
08	403 N	168	-0-	-235	-0-	34	1	134	2	N	-0-					42

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230								
03	806 N	325	-0-	-481	-0-	78	1	247	2	Y	-0-					47
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	155	1	549	3	Y	-0-					47
05	434 N	169	-0-	-265	-0-	31	1	138	2	Y	-0-					47
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	50	1	173	2	Y	-0-					47
07	713 N	234	-0-	-479	-0-	46	1	188	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10	267	-0-	267	267	55	1	212	2	Y	-0-					47

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420								
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	341	1	1077	2	N	-0-					35
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	342	1	1214	3	N	-0-					35
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	250	1	1118	2	N	-0-					35
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	275	1	948	2	N	-0-					35
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	255	1	1053	2	N	-0-					35
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	290	1	1124	2	N	-0-					35

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	40	1	125	2	N	-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	210	1	747	3	N	-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	320	1	1429	2	N	-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	250	1	862	2	N	-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	347	1	1431	2	N	-0-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	285	1	1107	2	N	-0-

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253			
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	580	1	1830	2	N	-0-
04	810 N	713	-0-	-97	-0-	157	1	556	3	N	-0-
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	464	1	2072	2	N	-0-
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	520	1	1797	2	N	-0-
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	428	1	1764	2	N	-0-
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	354	1	1377	2	N	-0-

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268			
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	23	1	73	2	Y	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	3	Y	-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	15	1	69	2	Y	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	33	1	113	2	Y	-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	132	-0-	132	132	27	1	105	2	Y	-0-

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200			
03	310 N	187	-0-	-123	-0-	45	1	142	2	Y	-0-
04	330 N	244	-0-	-86	-0-	54	1	190	3	Y	-0-
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	40	1	181	2	Y	-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	209	1	722	2	Y	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	51	1	211	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	132	-0-	132	132	27	1	105	2	Y	-0-

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212			
03	930 N	544	-0-	-386	-0-	131	1	413	2	N	-0-
04	900 N	724	-0-	-176	-0-	159	1	565	3	N	-0-
05	930 N	672	-0-	-258	-0-	123	1	549	2	N	-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	187	1	646	2	N	-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	175	1	721	2	N	-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	150	1	582	2	N	-0-

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762			
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	3	1	10	2	N	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	2	N	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	4	1	15	2	N	-0-

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322			
03	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	244	1	771	2	N	-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	216	1	769	3	N	-0-
05	1023 N	877	-0-	-146	-0-	160	1	717	2	N	-0-
06	1020 N	659	-0-	-361	-0-	148	1	511	2	N	-0-
07	1023 N	688	-0-	-335	-0-	134	1	554	2	N	-0-
08	868 N	626	-0-	-242	-0-	128	1	498	2	N	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
KERIS		WELL #:		8	RRCID -> 225341		COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8724 - 9246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1023 N	665	-0-	-358	-0-	160 1	505 2	N	-0-		-0-
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	199 1	708 3	N	-0-		-0-
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	177 1	789 2	N	-0-		-0-
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	157 1	542 2	N	-0-		-0-
07		930 N	846	-0-	-84	-0-	165 1	681 2	N	-0-		-0-
08		961 N	704	-0-	-257	-0-	144 1	560 2	N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
JACKSON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 160175		COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	9132 - 9262
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RABALAIS, F.W. INC.				687720								
HUNT, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID -> 120135		COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10457 - 10554
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	70 1	1485 2	N	-0-			-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	57 1	1225 2	N	-0-			-0-
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	74 1	1580 2	N	-0-			-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	72 1	1535 2	N	-0-			-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	68 1	1461 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WILSON "V"		WELL #:		1	RRCID -> 120540		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8786 - 9270
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILSON "V"		WELL #:		2	RRCID -> 170987		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8852 - 10192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILSON "V"		WELL #:		3	RRCID -> 242999		COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	9028 - 10290
03	T. A.	178	-0-	178	353	178 2			Y	-0-		47
04	T. A.	288	-0-	288	641	288 2			Y	-0-		47
05	T. A.	173	-0-	173	814	173 2			Y	-0-		47
06	1050 X	236	-0-	-814	-0-	236 2			Y	-0-		47
07	310 N	5	-0-	-305	-0-	5 2			Y	-0-		47
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			Y	-0-		47

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936									
BRADLEY "A"				WELL #:	2T	RRCID ->	173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8734 - 9604	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	25
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	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-	1	1	22	2	Y	-0-	25
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	25
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	25

BRADLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 9394	
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	42
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	42
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	42
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	42
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	42
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	42

BRADLEY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	176711	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 - 9446	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9

BRADLEY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	178242	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 9410	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	6-T	RRCID ->	178524	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 8722 - 9367	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60

BRADLEY "A"				WELL #:	7-T	RRCID ->	179020	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8802 - 9499	
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8884 - 9588	
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-	-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	Y	-0-	-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 8842 - 9518						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					56
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					56
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					56
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					56
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					56
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT)		10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750														
WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 6553 - 6696						
03	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-					13
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					13

WHITE		WELL #: 12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6605 - 6614						
03	14B2 EXT	6	-0-	6 B	30	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3 B	33	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1 B	34	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	34					N	-0-					-0-
07	38 X	4	-0-	-34 B	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-

KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6628 - 6766						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE		WELL #: 8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6546 - 6688						
03	126 N	126	-0-	-0 B	-0-	30	1	96	2	N	-0-					27
04	85 N	85	-0-	-0 B	-0-	19	1	66	3	N	-0-					27
05	65 N	65	-0-	-0 B	-0-	12	1	53	2	N	-0-					27
06	88 N	88	-0-	-0 B	-0-	20	1	68	2	N	-0-					27
07	66 N	66	-0-	-0 B	-0-	13	1	53	2	N	-0-					27
08	68 N	68	-0-	-0 B	-0-	14	1	54	2	N	-0-					27

WHITE		WELL #: 9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6196 - 6242						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
WHITE		WELL #:		5	RRCID ->	290397	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6558 - 6813	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	275263	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 6061 - 6123	
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
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3			N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10 1	47 2		N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23 1	78 2		N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15 1	61 2		N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	29 1	113 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED			CNTY: LIMESTONE				
BRADLEY "A" SWD				061750								
		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADLEY 'A'				945936	NON-ASSOCIATED			CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:		4	RRCID ->	282208	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6076 - 6152	
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
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
JACKSON, J. F.		WELL #:		1SW	RRCID ->	061386	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 4578 - 5882	
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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED			CNTY: LIMESTONE				
BRADLEY -A-				061750								
		WELL #:		1	RRCID ->	058288	COMPL. DATE	03/17/1974	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10850 - 11034	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)	10974 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC	061750		WELL #:	5	RRCID ->	162962	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6903 -	6925
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	55 1	172 2	Y	-0-			-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	31 1	110 3	Y	-0-			-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	17 1	74 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	24	-0-	-216	-0-	5 1	19 2	Y	-0-			-0-
07		155 N	65	-0-	-90	-0-	13 1	52 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	9 1	34 2	Y	-0-			-0-

WILSON			WELL #:	9	RRCID ->	165650	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6914 -	7012
03		93 N	9	-0-	-84	-0-	2 1	7 2	Y	-0-			17
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			17
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			17
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			17
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	11 1	47 2	Y	-0-			17
08	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	9 1	33 2	Y	-0-			17

WILSON			WELL #:	4	RRCID ->	165836	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7947 -	8219
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	11 1	34 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	40 1	140 3	Y	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	36 1	159 2	Y	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	10 1	35 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	115	-0-	-71	-0-	22 1	93 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	30 1	112 2	Y	-0-			-0-

WILSON			WELL #:	8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7341 -	7398
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, CHARLES			WELL #:	1SW	RRCID ->	173207	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	5562 -	6138
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON			WELL #:	11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7068 -	7082
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE			WELL #:	11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7862 -	8088
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750											
KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	164	1	516	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	125	1	443	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	837 N	42	-0-	-795	-0-	8	1	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	589 N	26	-0-	-563	-0-	5	1	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	15	-0-	15	15	3	1	12	2	Y	-0-	-0-	-0-

WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146					
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	142	1	447	2	N	-0-	-0-	13
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	224	1	795	3	N	-0-	-0-	13
05	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	258	1	1151	2	N	-0-	-0-	13
06	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	382	1	1318	2	N	-0-	-0-	13
07	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	392	1	1617	2	N	-0-	-0-	13
08	1395 X	1342	-0-	-53	-0-	275	1	1067	2	N	-0-	-0-	13

WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044					
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	553	1	1746	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	312	1	1107	3	N	-0-	-0-	-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	32	1	126	2	N	-0-	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084					
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	65	1	207	2	N	-0-	-0-	-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	2	N	-0-	-0-	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	83	1	287	2	N	-0-	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	61	1	253	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	43	1	168	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITE		WELL #: 15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	7

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 - 7220
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #:		4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 - 7124
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180
BRADLEY "A"		WELL #:		3							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	176709	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 - 7186
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178241	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 8002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		6-C	RRCID ->	178525	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 6834 - 6840	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 - 6876	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6900 - 6906	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	13800	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF. 14750 - 15200	
03	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	203	1	8315	2	N	-0-	-0-
04	7680 X	7257	-0-	-423	-0-	224	1	7033	2	N	-0-	-0-
05	7936 X	5279	-0-	-2657	-0-	74	1	5205	2	N	-0-	-0-
06	8130 X	4654	-0-	-3476	-0-	14	1	4640	2	N	-0-	-0-
07	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-	-0-
08	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-	-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)		//CONT.//		11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336								
CORBY				WELL #: 1	RRCID -> 119501	COMPL. DATE 11/03/1985	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14728	- 14804			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
CORBY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 216977	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 15570	PERF.15078	- 15454			
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	24 1	980 2	N	-0-		-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	30 1	934 2	N	-0-		-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	11 1	783 2	N	-0-		-0-
06	T. A.		980	-0-	980	980	3 1	977 2	N	-0-		-0-
07	T. A.		1109	-0-	1109	2089	1109 2		N	-0-		-0-
08	3095	X	1006	-0-	-2089	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
MARSHALL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 217924	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 15390	PERF.15148	- 15320			
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	133 1	5458 2	N	-0-		-0-
04	5130	X	5101	-0-	-29	-0-	157 1	4944 2	N	-0-		-0-
05	5301	X	4234	-0-	-1067	-0-	59 1	4175 2	N	-0-		-0-
06	T. A.		4629	-0-	4629	4629	14 1	4615 2	N	-0-		-0-
07	T. A.		5805	-0-	5805	10434	5805 2		N	-0-		-0-
08	15975	X	5541	-0-	-10434	-0-	5541 2		N	-0-		-0-
JOHNSON, A. B.				WELL #: 4	RRCID -> 217955	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 15477	PERF.15178	- 15452			
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	74 1	3031 2	N	-0-		-0-
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	89 1	2790 2	N	-0-		-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	32 1	2246 2	N	-0-		-0-
06	T. A.		1081	-0-	1081	1081	3 1	1078 2	N	-0-		-0-
07	T. A.		1434	-0-	1434	2515	1434 2		N	-0-		-0-
08	3940	X	1425	-0-	-2515	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
CORBY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 220106	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 15567	PERF.15274	- 15354			
03	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	232 1	9505 2	N	-0-		-0-
04	9060	X	8645	-0-	-415	-0-	267 1	8378 2	N	-0-		-0-
05	9951	X	7250	-0-	-2701	-0-	101 1	7149 2	N	-0-		-0-
06	T. A.		5573	-0-	5573	5573	17 1	5556 2	N	-0-		-0-
07	T. A.		6577	-0-	6577	12150	6577 2		N	-0-		-0-
08	24543	X	12393	-0-	-12150	-0-	12393 2		N	-0-		-0-
JOHNSON, A. B.				WELL #: 8	RRCID -> 240343	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 15380	PERF.15192	- 15338			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//											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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	676	1	2991	2	N	-0-			-0-	
04	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	1713	1	4271	2	N	-0-			-0-	
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	1554	1	4456	2	N	-0-			-0-	
06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	742	1	2602	2	N	-0-			-0-	
07	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	1649	1	4187	2	N	-0-			-0-	
08	6169 X	5963	-0-	-206	-0-	1648	1	4315	2	N	-0-			-0-	

DUBOIS											WELL #: 1	RRCID -> 226898	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15420 - 15228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

JOHNSON AB											WELL #: 1R	RRCID -> 226938	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 15912	PERF.14988 - 15246
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

JOHNSON, A. B.											WELL #: 5	RRCID -> 230820	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 15932	PERF.15224 - 15474
03	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	762	1	5200	2	N	-0-			-0-	
04	3240 X	2140	-0-	-1100	-0-	514	1	1626	2	N	-0-			-0-	
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	834	1	3225	2	N	-0-			-0-	
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	553	1	2720	2	N	-0-			-0-	
*07	3906 X	2105	-0-	-1801	-0-	463	1	1642	2	N	-0-			-0-	
*08	3906 X	3197	-0-	-709	-0-	673	1	2524	2	N	-0-			-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY											881167				
HILL											WELL #: 1	RRCID -> 266199	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 15646	PERF.15380 - 15400
03	3441 X	3425	-0-	-16	-0-	3425	2			N	-0-			-0-	
04	3360 X	2650	-0-	-710	-0-	2650	2			N	-0-			-0-	
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-			-0-	
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			-0-	
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-			-0-	
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-			-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC											902815				
UNDERWOOD											WELL #: 1	RRCID -> 232484	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15278 - 15453
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRANTON (RODESSA)			11470 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.			090870									
WILLIAMS			WELL #: 1		RRCID -> 191587			COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-		-0-
04		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3	N	-0-		-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-

ELLISON GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 265325			COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478	
03		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3523	3	68 9	N	62	257
04		3510 X	3255	-0-	-255	-0-	3169	3	86 9	N	78	156
05		3875 X	3531	-0-	-344	-0-	3366	3	165 9	N	150	129
06		3750 X	3194	-0-	-556	-0-	3190	3	4 9	N	4	133
07		3875 X	3333	-0-	-542	-0-	3274	3	59 9	N	54	11
08		3596 X	3445	-0-	-151	-0-	3259	3	186 9	N	169	5

CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405									
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 282970			COMPL. DATE 05/24/2017			TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964	
03		24862 X	22503	-0-	-2359	-0-	779	1	21465 2	N	235	265
04		24060 X	20125	-0-	-3935	-0-	754	1	19075 2	N	269	142
05		22801 X	22801	-0-	-0-	-0-	296	9	779 1	N	207	173
06		21780 X	20019	-0-	-1761	-0-	228	9	754 1	N	285	282
07		23138 X	23138	-0-	-0-	-0-	314	9	779 1	N	208	121
08		22816 X	20301	-0-	-2515	-0-	229	9	779 1	N	140	95
							154	9				

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 290553			COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BARON-HARTMAN GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 294118			COMPL. DATE 09/27/2022			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10997	
03		3472 X	2501	-0-	-971	-0-	2501	2		N	-0-	194
04		3360 X	293	-0-	-3067	-0-	293	2		N	-0-	194
05		3472 X	208	-0-	-3264	-0-	208	2		N	-0-	194
06		3150 X	302	-0-	-2848	-0-	164	2	138 9	N	125	166
*07		3038 X	43	-0-	-2995	-0-	43	2		N	-0-	166
*08		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	24	69

KEATING ENERGY, INC.			453142									
PHELPS NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 186031			COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2023 - WELL PLUGGED 3/4/2023												

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

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
RUSSELL "A"				WELL #:	6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8654	-	10133	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRIGHT STAR (SMACKOVER)				11960 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: RAINS					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365												
HOOPER, C. GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	125423	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	14190	-	14378	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BUFFALO (WOODBINE)				13061 333	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON					
LATHROP, A. D.				488235												
MELASKY, SARAH				WELL #:	1	RRCID ->	151582	COMPL. DATE	03/14/1938	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	2700	-	4870	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BUFFALO, SOUTH (B)				13066 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LEON					
AMERRIL ENERGY LLC				019786												
HOPSON, W. T.				WELL #:	1N	RRCID ->	222483	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6058	-	6105	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2023												

TAYLOR, O. K.				WELL #:	1	RRCID ->	233492	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6145	-	6190	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2023												

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	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL		497850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
		019786									
		WELL #:	1	RRCID ->	051635	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5701 - 5926	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LETI GROUP INC		497850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JONES, A. -A-		090870									
		WELL #:	A 2	RRCID ->	015401	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	6052	PERF. 5907 - 5911	
03	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2023 - WELL PLUGGED 03/13/23											

BURLESON HILL (BOSSIER)		13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	101645	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	13197	PERF.13063 - 13092	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIFORD		13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		090870									
		WELL #:	2	RRCID ->	199997	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12896 - 13376	
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3	N	-0-	-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3	N	-0-	-0-
05	2511	X	1731	-0-	-780	-0-	1731	3	N	-0-	-0-
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3	N	-0-	-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3	N	-0-	-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3	N	-0-	-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT		13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		090870									
		WELL #:	2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12508 - 12750	
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-	-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3	N	-0-	-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	9114 - 9133
03	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2	Y	-0-		53
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-		53
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2	Y	-0-		53
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		53
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-		53
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		53

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		13621 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
DUNLAP, R. C.		WELL #:	1	RRCID ->	090649	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	16108	PERF.	9225 - 14254
03	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2	Y	-0-		53
04	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2	Y	-0-		53
05	279 N	21	-0-	-258	-0-	21	2	Y	-0-		53
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		53
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-		53
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-		53

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14281 - 14329
03	1519 N	1231	-0-	-288	-0-	1231	2	N	-0-		3
04	1680 N	401	-0-	-1279	-0-	401	2	N	-0-		3
05	3100 N	4665	-0-	1565	1565	4665	2	N	-0-		3
06	3000 N	3780	-0-	780	2345	3780	2	N	-0-		3
07	3100 N	2827	-0-	-273	2072	2827	2	N	-0-		3
08	4513 X	2441	-0-	-2072	-0-	2441	2	N	-0-		3

COLLINS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14592 - 15424
03	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2	Y	-0-		-0-
04	5520 X	5345	-0-	-175	-0-	5345	2	Y	-0-		-0-
05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2	Y	-0-		-0-
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2	Y	-0-		-0-
07	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2	Y	-0-		-0-
08	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2	Y	-0-		-0-

DUNLAP "A"		WELL #:	1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.	13870 - 14776
03	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2	Y	-0-		14
04	5190 X	5176	-0-	-14	-0-	5176	2	Y	-0-		14
05	5363 X	5346	-0-	-17	-0-	5346	2	Y	-0-		14
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2	Y	-0-		14
07	5363 X	5362	-0-	-1	-0-	5362	2	Y	-0-		14
08	5363 X	4360	-0-	-1003	-0-	4360	2	Y	-0-		14

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)				14009 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
ORBIT EXPLORATION LLC				625548										
S. W. UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 117966	COMPL. DATE 07/17/1985	TOTAL DEPTH 17404	PERF.16710	- 17348					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BUTLER (WOODBINE)				14009 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.				285305										
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE				WELL #: 1 D	RRCID -> 079043	COMPL. DATE 07/30/1969	TOTAL DEPTH 6429	PERF. 6306	- 6346					

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

CADDO CREEK (JAMES LIME)				14492 225	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
BEARDEN, MINNIE				WELL #: 1	RRCID -> 162652	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10317	- 10393					

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

CALVERT (COTTON VALLEY)				14922 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.				945936										
LUTZ, N. R. LEASE				WELL #: 2	RRCID -> 251694	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 14420	PERF.11406	- 13834					

03	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
04	870 N	403	-0-	-467	B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	465 N	463	-0-	-2	B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	960 N	903	-0-	-57	B	-0-	903	2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-			-0-
08	1492 N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 252028	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11442	- 13562					

03	2759 N	2744	-0-	-15	B	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
04	2793 X	2793	-0-	-0-	B	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
05	2759 X	2726	-0-	-33	B	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
06	2670 X	2342	-0-	-328	B	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
07	2759 X	2260	-0-	-499	B	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
08	2759 X	2063	-0-	-696	B	-0-	2063	2		N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 252060	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10707	- 11492					

03	186 N	135	-0-	-51	B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05	217 N	178	-0-	-39	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	279 N	227	-0-	-52	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	186 N	159	-0-	-27	B	-0-	159	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556				
03	1984 N	1948	-0-	-36 B	-0-	1948 2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1951	-0-	-29 B	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
05	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
06	1890 N	825	-0-	-1065 B	-0-	825 2		N	-0-			-0-
07	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1464	-0-	-551 B	-0-	1464 2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230				
03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
07	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096				
03	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804 2		N	-0-			-0-
04	960 N	769	-0-	-191 B	-0-	769 2		N	-0-			-0-
05	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	775 2		N	-0-			-0-
06	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
07	806 N	751	-0-	-55 B	-0-	751 2		N	-0-			-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952				
03	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
04	510 N	465	-0-	-45 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
05	558 N	362	-0-	-196 B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
06	510 N	439	-0-	-71 B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
07	496 N	408	-0-	-88 B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
08	372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644				
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
05	310 N	39	-0-	-271 B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
06	300 N	25	-0-	-275 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	310 N	140	-0-	-170 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552				
03	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
05	279 N	167	-0-	-112 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	372 N	186	-0-	-186 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14589 - 14734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	199	2	N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	46	1	173	2	N	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	186	2	N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	2	N	-0-		-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11304 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	26978	3	53	9	N	48		67
04	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	27280	3	43	9	N	39		106
05	26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	26004	3	37	9	N	34		140
06	26160 X	129	-0-	-26031	-0-	87	3	42	9	N	38	159 1	19
07	28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-					N	-0-		19
08	28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-					N	-0-		19

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2023

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	1245	-0-	-1855	5510	178	1	1067	2	N	-0-		66
04	3000 N	1153	-0-	-1847	3663	201	1	952	2	N	-0-		66
05	3100 N	1373	-0-	-1727	1936	337	1	1036	2	N	-0-		66
06	3000 N	1282	-0-	-1718	218	319	1	963	2	N	-0-		66
07	1436 N	1218	-0-	-218	-0-	285	1	933	2	N	-0-		66
08	1364 N	817	-0-	-547	-0-	150	1	667	2	N	-0-		66

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.		//CONT.//	16705 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LEON			
			809930									
		WELL #:	2	RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6480 - 6490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	221 1	1328 2	N	-0-		5
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	263 1	1247 2	N	-0-		5
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1288 2	31 9	N	28		33
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1542 2	7 9	N	6		39
07		1550 N	1198	-0-	-352	-0-	1195 2	3 9	N	3		42
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1796 2	8 9	N	7		49

ALBRECHT, M.		WELL #:	3	RRCID -> 092742		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6497 - 6505		
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	62 1	371 2	N	-0-		5
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	73 1	345 2	N	-0-		5
05		434 N	353	-0-	-81	-0-	353 2		N	-0-		5
06		420 N	396	-0-	-24	-0-	387 2	9 9	N	8		13
07		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2		N	-0-		13
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		13

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) MOSAIC TEXAS LLC CARROLL, INA K. -B-			17427 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
			589983									
		WELL #:	1	RRCID -> 137077		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9740 - 9992		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARROLL, INA K. -C-		WELL #:	1	RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9875 - 10035		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT		60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT		60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT		60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT		60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT		60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT		60

CLARK, DOROTHY -C-		WELL #:	1	RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9600 - 9756		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT		56
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT		56
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT		56
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT		56
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT		56
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT		56

XTO ENERGY INC. EMERSON GAS UNIT I			945936									
		WELL #:	1	RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 10411 - 10506		
03		2196 N	968	-0-	-1228	-0-	32 1	719 2	N	197	181 1	130
							217 9					
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	36 1	791 2	N	-0-		130
05		806 N	781	-0-	-25	-0-	34 1	747 2	N	-0-		130
06		930 N	909	-0-	-21	-0-	39 1	870 2	N	-0-		130
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	39 1	858 2	N	-0-		130
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	39 1	865 2	N	-0-		130

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1472	-0-	-1628	2487	52 1	1150 2	N	245	178 1	92
04	2621 N	134	-0-	-2487	-0-	270 9	6 1	N	-0-		92
05	1426 N	311	-0-	-1115	-0-	13 1	128 2	N	-0-		92
06	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	57 1	298 2	N	-0-		92
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	55 1	1257 2	N	-0-		92
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	78 1	1230 2	N	-0-		92
							1738 2	N	-0-		

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

03	3100 N	1119	-0-	-1981	107	48 1	1071 2	N	-0-		50
04	998 N	891	-0-	-107	-0-	38 1	853 2	N	-0-		50
05	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	48 1	1059 2	N	-0-		50
06	1080 N	469	-0-	-611	-0-	20 1	449 2	N	-0-		50
07	930 N	508	-0-	-422	-0-	22 1	486 2	N	-0-		50
08	1116 N	629	-0-	-487	-0-	27 1	602 2	N	-0-		50

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-		158
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-		158
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-		158
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-		158
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-		158
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-		158

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	N	-0-		118
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	N	-0-		118
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		118
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	N	-0-		118
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	N	-0-		118
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	N	-0-		118

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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 #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		3100 N	1030	-0-	-2070	25	44 1	986 2	N	-0-				125
04		932 N	907	-0-	-25	-0-	39 1	868 2	N	-0-				125
05		837 N	794	-0-	-43	-0-	34 1	760 2	N	-0-				125
06		810 N	725	-0-	-85	-0-	31 1	694 2	N	-0-				125
07		837 N	761	-0-	-76	-0-	33 1	728 2	N	-0-				125
08		806 N	652	-0-	-154	-0-	28 1	624 2	N	-0-				125

WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875					
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	14 1	430 2	N	-0-				-0-
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	15 1	462 2	N	-0-				-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	175 2	N	-0-				-0-
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	20 1	727 2	N	-0-				-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 2	N	-0-				-0-
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	16 1	509 2	N	-0-				-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428					
03		1953 X	1558	-0-	-395	-0-	67 1	1491 2	N	-0-				247
04		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	62 1	1370 2	N	176	176 1			247
							194 9							
05		1395 X	1373	-0-	-22	-0-	59 1	1314 2	N	-0-				247
06		1500 X	1363	-0-	-137	-0-	59 1	1304 2	N	-0-				247
07		1674 N	1153	-0-	-521	-0-	50 1	1103 2	N	-0-				247
08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	67 1	1496 2	N	-0-				247

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)		17427 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NAVARRO					
MOSAIC TEXAS LLC		589983												
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT				25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT				-0-
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-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128591		COMPL. DATE 11/06/1980			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT				-0-
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-

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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
SMITH, T. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 097461	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9571	- 9850	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
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	
03	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351						
MUZYKA, LOUIS		WELL #:		1	RRCID -> 221451	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 8200	- 10166	
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-	-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2	N	-0-	-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	N	-0-	-0-
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-	-0-
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2	N	-0-	-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-	-0-
REPUBLIC EES, LLC				702639						
VORTEX SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224211	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10430	- 11235	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TEP BARNETT USA, LLC				842986						
MANN, S.		WELL #:		1	RRCID -> 191295	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7027	- 7228	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
BROWN, E.		WELL #: 1		RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7023 - 7327				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6922 - 7133				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137		PERF. 6768 - 6983				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 6895 - 7122				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6885 - 7147				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023																

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2023																

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)		18861 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC		842986												
W. R. LEE ET UX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178913		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

COMO (GLOYD)		19947 142		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
HODNETT		WELL #: 1		RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033						
03	465 N	341	-0-	-124	-0-	247	1	94	9	Y	85			148
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	84	55	1	177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85			262
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	259	1	88	9	Y	80	239	1	103
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	330	1	83	9	Y	75			178
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	314	1	89	9	Y	81	62	1	197

MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	0 N	-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

OIL AND GAS DIVISION

COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF. 7910 - 8027	
M	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	AMT CODE	BALANCE
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	22 1	754 2	N	75			203
						83 9						
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	22 1	709 2	N	75	169 1		109
						83 9						
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	8 1	745 2	N	75			184
						83 9						
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	23 1	753 2	N	69	171 1		82
						76 9						
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	23 1	768 2	N	72			154
						79 9						
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	21 1	724 2	N	70	166 1		58
						77 9						

COMO (RODESSA HILL, LO.)				19947 426	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
WHEELER UNIT		WELL #:		1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7934 - 8144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHLACHTER, D. A.		WELL #:		1	RRCID ->	291208	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	13550	PERF. 7773 - 7829
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMO, N.E. (RODESSA)				19949 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOPKINS			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562							
HOWLE		WELL #:		1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	13391	PERF. 7890 - 7912
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)				20930 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444							
COTROPIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	16421	PERF.15834 - 16018
03	25668	14071	-0-	-11597	-0-	1196 1	12875 2	N	-0-		-0-
04	28397	28397	-0-	-0-	-0-	28397 2		N	-0-		-0-
05	25668	22980	-0-	-2688	-0-	22979 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	24840	12284	-0-	-12556	-0-	12283 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	25668	16262	-0-	-9406	-0-	16261 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	25668	16144	-0-	-9524	-0-	16144 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBRA A. (SMACKOVER)		23805 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT							
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365													
PARKER, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-				-0-
04	630 N	398	-0-	-232	-0-	398	3			N	-0-				-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-				-0-
06	630 N	249	-0-	-381	-0-	249	3			N	-0-				-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-				-0-
08	620 N	53	-0-	-567	-0-	53	3			N	-0-				-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2201 X	1376	-0-	-825	-0-	76	1	1300	2	Y	-0-				-0-
04	2130 X	1449	-0-	-681	-0-	80	1	1369	2	Y	-0-				-0-
05	2139 X	1582	-0-	-557	-0-	88	1	1483	2	Y	10				10
						11	9								
06	1950 X	1544	-0-	-406	-0-	86	1	1458	2	Y	-0-	9	1		1
*07	1612 X	1564	-0-	-48	-0-	91	1	1473	2	Y	-0-				1
*08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	122	1	1980	2	Y	-0-				1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	1976	-0-	-1124	6268	109	1	1867	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	2420	-0-	-580	5688	134	1	2286	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	2402	-0-	-698	4990	133	1	2252	2	Y	15				15
						17	9								
06	3000 N	2278	-0-	-722	4268	127	1	2150	2	Y	1	14	1		2
						1	9								
*07	3100 N	1695	-0-	-1405	2863	98	1	1597	2	Y	-0-				2
*08	3100 N	2165	-0-	-935	1928	125	1	2040	2	Y	-0-				2

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	3291	-0-	191	191	181	1	3110	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	3459	-0-	459	650	191	1	3268	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	3441	-0-	341	991	192	1	3238	2	Y	10				10
						11	9								
06	3872 X	2881	-0-	-991	-0-	161	1	2720	2	Y	-0-	9	1		1
*07	2728 X	1653	-0-	-1075	-0-	96	1	1557	2	Y	-0-				1
*08	3162 X	2254	-0-	-908	-0-	130	1	2124	2	Y	-0-				1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11926 - 12212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	127 1	2190 2	Y	-0-		1
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	120 1	2051 2	Y	-0-		1
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	131 1	2214 2	Y	9		10
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	10 9					
07	2170	N	1297	-0-	-873	-0-	130 1	2202 2	Y	-0-	9 1	1
							75 1	1220 2	Y	2		3
							2 9					
08	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	119 1	1938 2	Y	-0-		3

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11964 - 12236		
03	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	66 1	1130 2	Y	-0-		1
04	1500	N	1270	-0-	-230	-0-	70 1	1200 2	Y	-0-		1
05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	84 1	1413 2	Y	-0-		1
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	79 1	1330 2	Y	-0-		1
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	76 1	1242 2	Y	-0-		1
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	72 1	1175 2	Y	-0-		1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	91 1	1565 2	Y	-0-		1
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	87 1	1493 2	Y	-0-		1
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	91 1	1538 2	Y	9		10
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	10 9					
*07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	91 1	1533 2	Y	-0-	9 1	1
*08	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	87 1	1407 2	Y	-0-		1
							83 1	1358 2	Y	-0-		1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11970 - 12228		
03	2015	X	1266	-0-	-749	-0-	70 1	1196 2	Y	-0-		-0-
04	1950	X	1901	-0-	-49	-0-	105 1	1796 2	Y	-0-		-0-
05	2015	X	1883	-0-	-132	-0-	105 1	1767 2	Y	10		10
06	1950	X	1219	-0-	-731	-0-	11 9					
*07	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	68 1	1151 2	Y	-0-	9 1	1
*08	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	96 1	1569 2	Y	-0-		1
							73 1	1189 2	Y	-0-		1

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11998 - 12260		
03	3100	N	1098	-0-	-2002	1200	60 1	1038 2	Y	-0-		-0-
04	2075	N	875	-0-	-1200	-0-	48 1	827 2	Y	-0-		-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	82 1	1391 2	Y	-0-		-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	59 1	1004 2	Y	-0-		-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	30 1	484 2	Y	-0-		-0-
08	992	N	529	-0-	-463	-0-	31 1	498 2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11992 - 12216		
03	3100	N	1275	-0-	-1825	1820	70 1	1205 2	Y	-0-		-0-
04	2955	N	1135	-0-	-1820	-0-	63 1	1072 2	Y	-0-		-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	77 1	1304 2	Y	10		10
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	11 9					
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	80 1	1352 2	Y	-0-	9 1	1
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71 1	1148 2	Y	-0-		1
							79 1	1279 2	Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11971 - 12212			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	112	-0-	-2988	2273	6 1	106 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	3000 N	893	-0-	-2107	166	49 1	844 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2452 N	2286	-0-	-166	-0-	127 1	2148 2	Y	10	10			10
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	11 9	1990 2	Y	157	153	1		14
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	118 1	1883 2	Y	39	39			53
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	173 9	1814 2	Y	17	17			70
						116 1							
						43 9							
						111 1							
						19 9							

WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12106 - 12948			
03	3100 N	2255	-0-	-845	7136	124 1	2131 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	3000 N	2172	-0-	-828	6308	120 1	2052 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	2274	-0-	-826	5482	127 1	2147 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3000 N	2165	-0-	-835	4647	121 1	2044 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3100 N	2245	-0-	-855	3792	130 1	2115 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3100 N	2262	-0-	-838	2954	131 1	2131 2	Y	-0-	-0-			-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12094 - 12936			
03	3100 N	3733	-0-	633	11688	205 1	3528 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	14881 X	3193	-0-	-11688	-0-	176 1	3017 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	153 1	2580 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	162 1	2740 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2728 X	2663	-0-	-65	-0-	154 1	2509 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3658 X	1943	-0-	-1715	-0-	112 1	1831 2	Y	-0-	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12026 - 12273			
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2022													

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12136 - 12896			
03	3100 N	1773	-0-	-1327	4656	97 1	1676 2	N	-0-	-0-			-0-
04	3000 N	1695	-0-	-1305	3351	94 1	1601 2	N	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	1710	-0-	-1390	1961	96 1	1614 2	N	-0-	-0-			-0-
06	3000 N	1167	-0-	-1833	128	65 1	1102 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1787 N	1659	-0-	-128	-0-	96 1	1563 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	99 1	1618 2	N	-0-	-0-			-0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12092 - 12915			
03	3999 X	3879	-0-	-120	-0-	213 1	3666 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	3870 X	3730	-0-	-140	-0-	206 1	3524 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3999 X	3653	-0-	-346	-0-	204 1	3449 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3870 X	3861	-0-	-9	-0-	215 1	3646 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3999 X	3922	-0-	-77	-0-	227 1	3695 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	228 1	3718 2	Y	-0-	-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 #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3100 N	1017	-0-	-2083	414	56	1	961	2	Y	-0-
04	1307 N	893	-0-	-414	-0-	49	1	844	2	Y	-0-
05	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	59	1	1004	2	Y	10
06	990 N	828	-0-	-162	-0-	11	9				
*07	930 N	808	-0-	-122	-0-	46	1	782	2	Y	1
*08	1054 N	975	-0-	-79	-0-	47	1	761	2	Y	1
						56	1	919	2	Y	1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210		
03	3100 N	4000	-0-	900	5519	220	1	3780	2	Y	-0-
04	3000 N	3367	-0-	367	5886	186	1	3181	2	Y	-0-
05	8958 X	3072	-0-	-5886	-0-	172	1	2900	2	Y	-0-
06	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	131	1	2212	2	Y	-0-
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	147	1	2392	2	Y	-0-
08	3627 X	2783	-0-	-844	-0-	161	1	2622	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922		
03	3100 N	1091	-0-	-2009	1840	60	1	1031	2	Y	-0-
04	3000 N	1236	-0-	-1764	76	68	1	1168	2	Y	-0-
05	1466 N	1390	-0-	-76	-0-	78	1	1312	2	Y	-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	74	1	1245	2	Y	-0-
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	79	1	1283	2	Y	-0-
08	1395 X	1344	-0-	-51	-0-	78	1	1266	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936		
03	2914 X	984	-0-	-1930	-0-	54	1	930	2	Y	-0-
04	2820 X	984	-0-	-1836	-0-	54	1	930	2	Y	-0-
05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	155	1	2616	2	Y	-0-
06	2400 X	2088	-0-	-312	-0-	116	1	1972	2	Y	-0-
07	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	135	1	2194	2	Y	-0-
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	147	1	2395	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308		
03	1240 N	876	-0-	-364	-0-	48	1	828	2	Y	1
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2	Y	1
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	Y	10
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	10	9				
*07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	53	1	897	2	Y	1
*08	961 N	794	-0-	-167	-0-	79	1	1282	2	Y	1
						46	1	748	2	Y	1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240		
03	3100 N	1080	-0-	-2020	319	59	1	1021	2	Y	-0-
04	1263 N	944	-0-	-319	-0-	52	1	892	2	Y	-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1	1100	2	Y	-0-
06	1050 N	988	-0-	-62	-0-	55	1	933	2	Y	-0-
07	961 N	824	-0-	-137	-0-	48	1	776	2	Y	-0-
08	1085 N	938	-0-	-147	-0-	54	1	884	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3100 N	2148	-0-	-952	5886	118	1	2030	2	Y	-0-
04	3000 N	2005	-0-	-995	4891	111	1	1894	2	Y	-0-
05	3100 N	2092	-0-	-1008	3883	117	1	1975	2	Y	-0-
06	3000 N	2044	-0-	-956	2927	114	1	1930	2	Y	-0-
07	3100 N	2076	-0-	-1024	1903	120	1	1956	2	Y	-0-
08	3100 N	2102	-0-	-998	905	122	1	1980	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228			
03	3100 N	2256	-0-	-844	5644	124	1	2132	2	Y	-0-
04	3000 N	2112	-0-	-888	4756	117	1	1995	2	Y	-0-
05	3100 N	2156	-0-	-944	3812	120	1	2025	2	Y	10
06	3000 N	2129	-0-	-871	2941	119	1	2010	2	Y	9 1
*07	3100 N	778	-0-	-2322	619	45	1	733	2	Y	1
*08	2918 N	2299	-0-	-619	-0-	133	1	2166	2	Y	1

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338			
03	3100 N	1414	-0-	-1686	1882	78	1	1336	2	N	80
04	3000 N	1215	-0-	-1785	97	67	1	1148	2	N	80
05	1104 N	1007	-0-	-97	-0-	54	1	917	2	N	113
06	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	36	9	74	1	N	113
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	80	1	1295	2	N	113
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	78	1	1275	2	N	113

WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182			
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	Y	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-
05	620 N	507	-0-	-113	-0-	28	1	468	2	Y	10
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	11	9	29	1	Y	9 1
*07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	1
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	1

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248			
03	3100 N	2108	-0-	-992	8348	116	1	1992	2	Y	-0-
04	3000 N	1586	-0-	-1414	6934	88	1	1498	2	Y	-0-
05	3100 N	2145	-0-	-955	5979	120	1	2025	2	Y	-0-
06	3000 N	1931	-0-	-1069	4910	108	1	1823	2	Y	-0-
07	3100 N	2010	-0-	-1090	3820	116	1	1894	2	Y	-0-
08	3100 N	1179	-0-	-1921	1899	68	1	1111	2	Y	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302			
03	3100 N	1604	-0-	-1496	3777	88	1	1516	2	N	17
04	3000 N	1768	-0-	-1232	2545	98	1	1670	2	N	17
05	3100 N	1684	-0-	-1416	1129	94	1	1580	2	N	26
06	3000 N	1956	-0-	-1044	85	10	9	109	1	N	26
07	2107 N	2022	-0-	-85	-0-	117	1	1905	2	N	26
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	117	1	1905	2	N	26

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1472	-0-	-1628	3039	81	1	1391	2	Y	-0-				-0-
04	3000	N	1445	-0-	-1555	1484	80	1	1365	2	Y	-0-				-0-
05	2518	N	1034	-0-	-1484	-0-	58	1	976	2	Y	-0-				-0-
06	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	76	1	1284	2	Y	-0-				-0-
07	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	71	1	1162	2	Y	-0-				-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	109	1	1775	2	Y	-0-				-0-

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005				TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246						
03	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	125	1	2157	2	N	-0-				-0-
04	2640	X	2143	-0-	-497	-0-	118	1	2025	2	N	-0-				-0-
05	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	141	1	2388	2	N	-0-				-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	124	1	2101	2	N	-0-				-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	146	1	2374	2	N	-0-				-0-
08	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	144	1	2345	2	N	-0-				-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286						
03	3100	N	2115	-0-	-985	5272	116	1	1999	2	N	-0-				89
04	3000	N	2031	-0-	-969	4303	112	1	1919	2	N	-0-				89
05	3100	N	2111	-0-	-989	3314	116	1	1960	2	N	32				121
							35	9								
06	3000	N	2028	-0-	-972	2342	113	1	1905	2	N	9				130
							10	9								
07	3100	N	1986	-0-	-1114	1228	115	1	1871	2	N	-0-				130
08	3100	N	1968	-0-	-1132	96	114	1	1854	2	N	-0-				130

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006				TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187						
03	3100	N	2420	-0-	-680	8482	133	1	2287	2	N	-0-				-0-
04	3000	N	2278	-0-	-722	7760	126	1	2152	2	N	-0-				-0-
05	3100	N	2344	-0-	-756	7004	131	1	2213	2	N	-0-				-0-
06	3000	N	2268	-0-	-732	6272	126	1	2142	2	N	-0-				-0-
07	3100	N	2300	-0-	-800	5472	133	1	2167	2	N	-0-				-0-
08	3100	N	2350	-0-	-750	4722	136	1	2214	2	N	-0-				-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006				TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295						
03	3100	N	1336	-0-	-1764	3277	73	1	1263	2	N	-0-				50
04	3000	N	1677	-0-	-1323	1954	93	1	1584	2	N	-0-				50
05	2620	N	666	-0-	-1954	-0-	36	1	605	2	N	23				73
							25	9								
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	97	1	1641	2	N	-0-				73
07	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	92	1	1504	2	N	-0-				73
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	92	1	1494	2	N	-0-				73

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314						
03	3100	N	1590	-0-	-1510	5174	87	1	1503	2	N	-0-				20
04	3000	N	1660	-0-	-1340	3834	92	1	1568	2	N	-0-				20
05	3100	N	1085	-0-	-2015	1819	49	1	831	2	N	186				206
							205	9								
06	3000	N	1285	-0-	-1715	104	70	1	1192	2	N	21				227
							23	9								
07	2138	N	2034	-0-	-104	-0-	117	1	1896	2	N	19				246
							21	9								
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	123	1	2003	2	N	-0-				246

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3100 N	2265	-0-	-835	8445	124	1	2141	2	N	-0-
04	3000 N	2314	-0-	-686	7759	128	1	2186	2	N	-0-
05	3100 N	2350	-0-	-750	7009	131	1	2219	2	N	-0-
06	3000 N	1918	-0-	-1082	5927	107	1	1811	2	N	-0-
07	3100 N	2640	-0-	-460	5467	153	1	2487	2	N	-0-
08	3100 N	2337	-0-	-763	4704	135	1	2202	2	N	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313			
03	3100 N	2292	-0-	-808	5356	126	1	2166	2	N	69
04	3000 N	2123	-0-	-877	4479	117	1	2006	2	N	69
05	3100 N	1922	-0-	-1178	3301	106	1	1783	2	N	99
						33	9				
06	3000 N	2093	-0-	-907	2394	117	1	1976	2	N	99
07	3100 N	1293	-0-	-1807	587	75	1	1217	2	N	100
						1	9				
08	1920 N	1333	-0-	-587	-0-	77	1	1256	2	N	100

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261			
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	179	1	3082	2	N	-0-
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	166	1	2830	2	N	-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	168	1	2829	2	N	10
						11	9				
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	153	1	2588	2	N	1
*07	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	161	1	2624	2	N	1
*08	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	120	1	1947	2	N	1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324			
03	3100 N	1256	-0-	-1844	750	69	1	1187	2	N	-0-
04	2006 N	1256	-0-	-750	-0-	69	1	1187	2	N	-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	69	1	1164	2	N	10
						11	9				
06	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	62	1	1055	2	N	1
*07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	78	1	1276	2	N	1
*08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	73	1	1181	2	N	1

WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953			
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	153	1	2629	2	N	-0-
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	136	1	2320	2	N	-0-
05	2573 X	2480	-0-	-93	-0-	139	1	2341	2	N	-0-
06	2700 X	2080	-0-	-620	-0-	116	1	1964	2	N	-0-
07	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	160	1	2609	2	N	-0-
08	2790 X	2408	-0-	-382	-0-	139	1	2269	2	N	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302			
03	3100 N	1228	-0-	-1872	2124	67	1	1161	2	Y	-0-
04	3000 N	1310	-0-	-1690	434	72	1	1238	2	Y	-0-
05	1613 N	1179	-0-	-434	-0-	66	1	1113	2	Y	-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1	1144	2	Y	-0-
07	1302 N	936	-0-	-366	-0-	54	1	882	2	Y	-0-
08	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	59	1	964	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC DANIEL, PETER EST.		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12537 PERF.11576 - 11810														
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2022														

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344				
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	219	1	3773	2	N	174	190	1	-0-
						191	9							
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	197	1	3361	2	N	17			17
						19	9							
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	198	1	3342	2	N	10			27
						11	9							
06	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	231	1	3911	2	N	62	81	1	8
						68	9							
07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	245	1	3983	2	N	-0-			8
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	239	1	3895	2	N	20			28
						22	9							

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008				TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298				
03	3100 N	1186	-0-	-1914	1327	65	1	1121	2	N	-0-			-0-
04	2439 N	1112	-0-	-1327	-0-	61	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	992 N	832	-0-	-160	-0-	46	1	775	2	N	10			10
						11	9							
06	1140 N	768	-0-	-372	-0-	43	1	725	2	N	-0-	9	1	1
*07	1147 N	633	-0-	-514	-0-	37	1	596	2	N	-0-			1
*08	837 N	771	-0-	-66	-0-	45	1	726	2	N	-0-			1

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997				TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354				
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	48	1	1022	2	Y	-0-			-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	54	1	1178	2	Y	-0-			-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	41	1	980	2	Y	-0-			-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	938	2	Y	-0-			-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997				TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494				
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	2	Y	-0-			-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	837	2	Y	-0-			-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-			-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	26	1	861	2	Y	-0-			-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	74	1	1561	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
03		374 N	374	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-	
04		444 N	444	-0-	-0-	19	1	425	2	Y	-0-	
05		143 N	143	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-	
06		664 N	664	-0-	-0-	20	1	644	2	Y	-0-	
07		578 N	578	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	-0-	
08		370 N	370	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-	

BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386				
03	T. A.		4	-0-	4	10	4	2	Y	-0-	-0-	
04	T. A.		1	-0-	1	11	1	2	Y	-0-	-0-	
05	T. A.		2	-0-	2	13	2	2	Y	-0-	-0-	
06	13 X		-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	2 N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720				
03	5270 X		3305	-0-	-1965	-0-	149	1	3156	2	Y	-0-
04	4470 X		3374	-0-	-1096	-0-	147	1	3227	2	Y	-0-
05	4619 X		2260	-0-	-2359	-0-	90	1	2170	2	Y	-0-
06	3990 X		1340	-0-	-2650	-0-	40	1	1300	2	Y	-0-
07	4123 X		270	-0-	-3853	-0-	12	1	258	2	Y	-0-
08	3472 X	NO RPT	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374				
03	1736 X		1733	-0-	-3	-0-	78	1	1655	2	Y	-0-
04	1740 X		1670	-0-	-70	-0-	73	1	1597	2	Y	-0-
05	1798 X		1332	-0-	-466	-0-	53	1	1279	2	Y	-0-
06	T. A.		1107	-0-	1107	-0-	33	1	1074	2	Y	-0-
07	T. A.		1773	-0-	1773	-0-	80	1	1693	2	Y	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2880			Y	NO RPT	-0-	

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634				
03	3317 X		2804	-0-	-513	-0-	127	1	2677	2	Y	-0-
04	3000 X		2719	-0-	-281	-0-	119	1	2600	2	Y	-0-
05	3100 X		2320	-0-	-780	-0-	92	1	2228	2	Y	-0-
06	2940 X		1211	-0-	-1729	-0-	36	1	1175	2	Y	-0-
07	2883 X		1788	-0-	-1095	-0-	81	1	1707	2	Y	-0-
08	2325 N		1819	-0-	-506	-0-	95	1	1724	2	Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270				
03	2914 X		736	-0-	-2178	-0-	33	1	703	2	Y	-0-
04	2850 X		275	-0-	-2575	-0-	12	1	263	2	Y	-0-
05	2945 X		193	-0-	-2752	-0-	8	1	185	2	Y	-0-
06	3090 X		159	-0-	-2931	-0-	5	1	154	2	Y	-0-
07	3193 X		251	-0-	-2942	-0-	11	1	240	2	Y	-0-
08	744 X	NO RPT	-0-	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295				
03	478 N		478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	-0-
04	435 N		435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-
05	364 N		364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	Y	-0-
06	1443 N		1443	-0-	-0-	-0-	43	1	1400	2	Y	-0-
07	1839 N		1839	-0-	-0-	-0-	83	1	1756	2	Y	-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126			
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	113	1	2384	2	Y	-0-
04	2340 X	1963	-0-	-377	-0-	86	1	1877	2	Y	-0-
05	2387 X	2104	-0-	-283	-0-	84	1	2020	2	Y	-0-
06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	2	Y	-0-
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	125	1	2637	2	Y	-0-
08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	147	1	2677	2	Y	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458			
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	2	Y	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	Y	-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	835	2	Y	-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764			
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857			
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	Y	-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370			
03	2263 X	2153	-0-	-110	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-
04	2220 X	2156	-0-	-64	-0-	94	1	2062	2	Y	-0-
05	2418 X	1466	-0-	-952	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-
06	2340 X	1613	-0-	-727	-0-	48	1	1565	2	Y	-0-
07	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	110	1	2313	2	Y	-0-
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TURNER "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387				
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-	-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559				
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	Y	-0-	-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	-0-	-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	42	1	1009	2	Y	-0-	-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	53	1	1125	2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808				
03	1953 X	1858	-0-	-95	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-	-0-
04	1890 X	1816	-0-	-74	-0-	79	1	1737	2	Y	-0-	-0-
05	1922 X	1525	-0-	-397	-0-	61	1	1464	2	Y	-0-	-0-
06	1920 X	1028	-0-	-892	-0-	31	1	997	2	Y	-0-	-0-
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	90	1	1906	2	Y	-0-	-0-
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771				
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	Y	-0-	-0-
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1370	2	Y	-0-	-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1161	2	Y	-0-	-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	Y	-0-	-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	Y	-0-	-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396			
03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	2	Y	-0-
04	2040 X	1933	-0-	-107	-0-	84	1	1849	2	Y	-0-
05	2108 X	1577	-0-	-531	-0-	63	1	1514	2	Y	-0-
06	1920 X	1439	-0-	-481	-0-	43	1	1396	2	Y	-0-
07	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	94	1	1976	2	Y	-0-
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294			
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	2	Y	-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	33	1	806	2	Y	-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	38	1	1236	2	Y	-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1397	2	Y	-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394			
03	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	137	1	2895	2	Y	-0-
04	2910 X	2903	-0-	-7	-0-	127	1	2776	2	Y	-0-
05	3100 X	2413	-0-	-687	-0-	96	1	2317	2	Y	-0-
06	3000 X	1970	-0-	-1030	-0-	59	1	1911	2	Y	-0-
07	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	132	1	2776	2	Y	-0-
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399			
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	43	1	939	2	Y	-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	978	2	Y	-0-
06	T. A.	880	-0-	880	880	26	1	854	2	Y	-0-
07	T. A.	923	-0-	923	1803	42	1	881	2	Y	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1803					Y	NO RPT

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379			
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	Y	-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y	-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	Y	-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	Y	-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	2	Y	-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	44	1	808	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1643 X	1606	-0-	-37	-0-	73 1	1533 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	66 1	1445 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1643 X	1258	-0-	-385	-0-	50 1	1208 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1620 X	834	-0-	-786	-0-	25 1	809 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1643 X	950	-0-	-693	-0-	43 1	907 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546				
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22 1	472 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	21 1	466 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12 1	281 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	423	-0-	423	423	13 1	410 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	638	-0-	638	1061	29 1	609 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1061			Y	NO RPT					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402				
03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	97 1	2041 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1950 X	1419	-0-	-531	-0-	62 1	1357 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2139 X	1157	-0-	-982	-0-	46 1	1111 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2130 X	71	-0-	-2059	-0-	2 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2201 X	45	-0-	-2156	-0-	2 1	43 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT					-0-

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808 - 13140				
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379				
03	1891 X	1781	-0-	-110	-0-	80 1	1701 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1830 X	1320	-0-	-510	-0-	58 1	1262 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1891 X	1564	-0-	-327	-0-	62 1	1502 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1830 X	1306	-0-	-524	-0-	39 1	1267 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	94 1	1979 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT					-0-

TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642				
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546 - 12804				
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16 1	347 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	332 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12 1	282 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8 1	264 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21 1	432 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12657 - 12972		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-	-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-	-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	2	Y	-0-	-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	Y	-0-	-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	2	Y	-0-	-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	74	1	1340	2	Y	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12249 - 12584		
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-	-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	Y	-0-	-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	2	Y	-0-	-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	27	1	865	2	Y	-0-	-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	53	1	1123	2	Y	-0-	-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12360 - 12601		
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	118	1	2488	2	Y	-0-	-0-
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	98	1	2158	2	Y	-0-	-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	69	1	1676	2	Y	-0-	-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	49	1	1606	2	Y	-0-	-0-
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	106	1	2241	2	Y	-0-	-0-
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12693 - 13057		
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12828 - 13207		
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	N	-0-	-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	61	1	1341	2	N	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-	-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	N	-0-	-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1070	2	N	-0-	-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13084 - 13186		
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	254	1	5367	2	Y	-0-	-0-
04	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	229	1	5021	2	Y	-0-	-0-
05	5053 X	4651	-0-	-402	-0-	185	1	4466	2	Y	-0-	-0-
06	5610 X	3046	-0-	-2564	-0-	91	1	2955	2	Y	-0-	-0-
07	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	271	1	5710	2	Y	-0-	-0-
08	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	296	1	5393	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12502		-		12767		
03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	111	1	2341	2	Y	-0-					-0-
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	109	1	2397	2	Y	-0-					-0-
05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	79	1	1920	2	Y	-0-					-0-
06	1890 X	1314	-0-	-576	-0-	39	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07	2449 X	2174	-0-	-275	-0-	98	1	2076	2	Y	-0-					-0-
08	1984 N	1667	-0-	-317	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12149		-		12478		
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11929		-		12251		
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	23	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13215		-		13296		
03	6479 X	4915	-0-	-1564	-0-	222	1	4693	2	Y	-0-					-0-
04	6180 X	4395	-0-	-1785	-0-	192	1	4203	2	Y	-0-					-0-
05	5053 X	2579	-0-	-2474	-0-	103	1	2476	2	Y	-0-					-0-
06	4830 X	2977	-0-	-1853	-0-	89	1	2888	2	Y	-0-					-0-
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	236	1	4964	2	Y	-0-					-0-
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	257	1	4687	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418		-		12501		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LANE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13185		-		13324		
03	4650 X	4234	-0-	-416	-0-	191	1	4043	2	Y	-0-					-0-
04	4500 X	3902	-0-	-598	-0-	170	1	3732	2	Y	-0-					-0-
05	4557 X	3404	-0-	-1153	-0-	135	1	3269	2	Y	-0-					-0-
06	4350 X	2675	-0-	-1675	-0-	80	1	2595	2	Y	-0-					-0-
07	4433 X	3965	-0-	-468	-0-	180	1	3785	2	Y	-0-					-0-
08	4247 X	3558	-0-	-689	-0-	185	1	3373	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999			TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436		
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	Y	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106		
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-
08	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2		Y	-0-	

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662		
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-
06	T. A.	230	-0-	230	230	7	1	223	2	Y	-0-
07	T. A.	452	-0-	452	682	20	1	432	2	Y	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	682				Y	NO RPT	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692		
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	Y	-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	Y	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000			TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117		
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2015 X	1435	-0-	-580	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-			-0-
04		2010 X	1538	-0-	-472	-0-	67	1	1471	2	Y	-0-			-0-
05		2077 X	1522	-0-	-555	-0-	61	1	1461	2	Y	-0-			-0-
06		1800 X	1431	-0-	-369	-0-	43	1	1388	2	Y	-0-			-0-
07		1829 X	1646	-0-	-183	-0-	75	1	1571	2	Y	-0-			-0-
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555															
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	181	-0-	181	181	5	1	176	2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	176	-0-	176	357	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	357					Y	NO RPT			-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702															
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	Y	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-			-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886															
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256															
03		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	Y	-0-			-0-
04		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	71	1	1564	2	Y	-0-			-0-
05		1674 X	1227	-0-	-447	-0-	49	1	1178	2	Y	-0-			-0-
06		1650 X	374	-0-	-1276	-0-	11	1	363	2	Y	-0-			-0-
07		1705 X	1695	-0-	-10	-0-	77	1	1618	2	Y	-0-			-0-
08		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEPHENS "A"				WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157				
03	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	252	1	5318	2	Y	-0-				-0-
04	5370 X	5341	-0-	-29	-0-	233	1	5108	2	Y	-0-				-0-
05	5673 X	4743	-0-	-930	-0-	189	1	4554	2	Y	-0-				-0-
06	5490 X	2779	-0-	-2711	-0-	83	1	2696	2	Y	-0-				-0-
07	5611 X	5419	-0-	-192	-0-	246	1	5173	2	Y	-0-				-0-
08	5580 X	5158	-0-	-422	-0-	268	1	4890	2	Y	-0-				-0-

TURNER "A"				WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000			TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HIGH "A"				WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195				
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	138	1	2920	2	Y	-0-				-0-
04	2760 X	2727	-0-	-33	-0-	119	1	2608	2	Y	-0-				-0-
05	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	88	1	2129	2	Y	-0-				-0-
06	2700 X	2037	-0-	-663	-0-	61	1	1976	2	Y	-0-				-0-
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	147	1	3099	2	Y	-0-				-0-
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT				-0-

HIGH "A"				WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000			TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411				
03	1953 X	1300	-0-	-653	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-				-0-
04	2940 X	1406	-0-	-1534	-0-	61	1	1345	2	Y	-0-				-0-
05	3038 X	1603	-0-	-1435	-0-	64	1	1539	2	Y	-0-				-0-
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	53	1	1711	2	Y	-0-				-0-
07	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	-0-				-0-
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLACK "A"				WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756				
03	3317 X	1106	-0-	-2211	-0-	50	1	1056	2	Y	-0-				-0-
04	3210 X	2621	-0-	-589	-0-	114	1	2507	2	Y	-0-				-0-
05	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	100	1	2409	2	Y	-0-				-0-
06	1860 X	1528	-0-	-332	-0-	45	1	1483	2	Y	-0-				-0-
07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	99	1	2087	2	Y	-0-				-0-
08	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721								
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612								
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-					-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	-0-	66	1	1199	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959								
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000			TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361								
03	5022 X	4044	-0-	-978	-0-	-0-	183	1	3861	2	Y	-0-					-0-
04	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	5331	2	Y	-0-					-0-
05	5022 X	4968	-0-	-54	-0-	-0-	197	1	4771	2	Y	-0-					-0-
06	4860 X	4705	-0-	-155	-0-	-0-	140	1	4565	2	Y	-0-					-0-
07	4836 X	4402	-0-	-434	-0-	-0-	199	1	4203	2	Y	-0-					-0-
08	5735 X	4290	-0-	-1445	-0-	-0-	223	1	4067	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	33 1	691 2	Y	-0-	-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	30 1	655 2	Y	-0-	-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	23 1	565 2	Y	-0-	-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	20 1	664 2	Y	-0-	-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36 1	753 2	Y	-0-	-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787		
03	2790 X	2179	-0-	-611	-0-	98 1	2081 2	Y	-0-	-0-
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	110 1	2401 2	Y	-0-	-0-
05	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	99 1	2380 2	Y	-0-	-0-
06	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	70 1	2297 2	Y	-0-	-0-
07	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	110 1	2328 2	Y	-0-	-0-
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	138 1	2507 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633		
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6 1	153 2	N	-0-	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	105 2	N	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 2	N	-0-	-0-
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	5 1	98 2	N	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024		
03	1674 X	1514	-0-	-160	-0-	68 1	1446 2	Y	-0-	-0-
04	1620 X	1386	-0-	-234	-0-	60 1	1326 2	Y	-0-	-0-
05	1674 X	1098	-0-	-576	-0-	44 1	1054 2	Y	-0-	-0-
06	1620 X	1098	-0-	-522	-0-	33 1	1065 2	Y	-0-	-0-
07	1612 X	1382	-0-	-230	-0-	63 1	1319 2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	53 1	973 2	Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908		
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	21 1	450 2	Y	-0-	-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	357 2	Y	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	308 2	Y	-0-	-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	11 1	368 2	Y	-0-	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	28 1	592 2	Y	-0-	-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24 1	434 2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	61 1	1286 2	Y	-0-	-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	56 1	1228 2	Y	-0-	-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	41 1	999 2	Y	-0-	-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	30 1	993 2	Y	-0-	-0-
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	68 1	1432 2	Y	-0-	-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	69 1	1262 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377		
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	67 1	1423 2	Y	-0-	-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	58 1	1281 2	Y	-0-	-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	60 1	1453 2	Y	-0-	-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	32 1	1059 2	Y	-0-	-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	63 1	1335 2	Y	-0-	-0-
08	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	155 1	2818 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502		
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	49 1	1026 2	Y	-0-	-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	41 1	888 2	Y	-0-	-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	37 1	901 2	Y	-0-	-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	28 1	918 2	Y	-0-	-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	47 1	983 2	Y	-0-	-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138		
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	44 1	937 2	Y	-0-	-0-
04	2820 X	511	-0-	-2309	-0-	22 1	489 2	Y	-0-	-0-
05	2914 X	1190	-0-	-1724	-0-	47 1	1143 2	Y	-0-	-0-
06	2308 X	1535	-0-	-773	-0-	46 1	1489 2	Y	-0-	-0-
07	1922 X	250	-0-	-1672	-0-	11 1	239 2	Y	-0-	-0-
08	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835		
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	52 1	1094 2	N	-0-	-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	46 1	1001 2	N	-0-	-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	36 1	870 2	N	-0-	-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	33 1	1086 2	N	-0-	-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	48 1	1005 2	N	-0-	-0-
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524		
03	1798 X	1778	-0-	-20	-0-	80 1	1698 2	Y	-0-	-0-
04	1740 X	1166	-0-	-574	-0-	51 1	1115 2	Y	-0-	-0-
05	1798 X	1128	-0-	-670	-0-	45 1	1083 2	Y	-0-	-0-
06	1680 X	965	-0-	-715	-0-	29 1	936 2	Y	-0-	-0-
07	1767 X	1717	-0-	-50	-0-	78 1	1639 2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332			
M	O	GAS 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	AMT CODE	BALANCE
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	Y	-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	549	2	Y	-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	34	1	1093	2	Y	-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	907	2	Y	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181			
03	9858 X	9604	-0-	-254	-0-	434	1	9170	2	Y	-0-
04	9540 X	9482	-0-	-58	-0-	414	1	9068	2	Y	-0-
05	9362 X	7038	-0-	-2324	-0-	280	1	6758	2	Y	-0-
06	8580 X	8521	-0-	-59	-0-	254	1	8267	2	Y	-0-
07	9610 X	8826	-0-	-784	-0-	400	1	8426	2	Y	-0-
08	9734 X	8597	-0-	-1137	-0-	447	1	8150	2	Y	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698			
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	110	1	2323	2	Y	-0-
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	106	1	2314	2	Y	-0-
05	2418 X	1761	-0-	-657	-0-	70	1	1691	2	Y	-0-
06	2460 X	1604	-0-	-856	-0-	48	1	1556	2	Y	-0-
07	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	2	Y	-0-
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305			
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1090	2	Y	-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	84	1	1851	2	Y	-0-
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	98	1	2366	2	Y	-0-
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1902	2	Y	-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	77	1	1616	2	Y	-0-
08	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813			
03	6997 X	1997	-0-	-5000	-0-	90	1	1907	2	Y	-0-
04	2580 X	2180	-0-	-400	-0-	95	1	2085	2	Y	-0-
05	2666 X	2071	-0-	-595	-0-	82	1	1989	2	Y	-0-
06	2400 X	1666	-0-	-734	-0-	50	1	1616	2	Y	-0-
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	122	1	2579	2	Y	-0-
08	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12562 - 12660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	2	Y	-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	60	1	1304	2	Y	-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	45	1	1078	2	Y	-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	Y	-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	Y	-0-
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520		PERF.14173 - 15181	
03	3100 X	1636	-0-	-1464	-0-	74	1	1562	2	Y	-0-
04	3000 X	2429	-0-	-571	-0-	106	1	2323	2	Y	-0-
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	126	1	3054	2	Y	-0-
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	81	1	2628	2	Y	-0-
07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	131	1	2758	2	Y	-0-
08	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	147	1	2687	2	Y	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12343 - 12687	
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	2	Y	-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	Y	-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13122 - 13234	
03	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	92	1	1939	2	Y	-0-
04	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	71	1	1561	2	Y	-0-
05	1829 X	1402	-0-	-427	-0-	56	1	1346	2	Y	-0-
06	1950 X	1532	-0-	-418	-0-	46	1	1486	2	Y	-0-
07	2015 X	1849	-0-	-166	-0-	84	1	1765	2	Y	-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	95	1	1738	2	Y	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13850 - 14140	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12104 - 12386	
03	2852 X	1270	-0-	-1582	-0-	57	1	1213	2	Y	-0-
04	2520 X	1502	-0-	-1018	-0-	66	1	1436	2	Y	-0-
05	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	53	1	1274	2	Y	-0-
06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	45	1	1478	2	Y	-0-
07	1426 X	1126	-0-	-300	-0-	51	1	1075	2	Y	-0-
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022	
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	199	1	4208	2	Y	-0-
04	4230 X	3879	-0-	-351	-0-	169	1	3710	2	Y	-0-
05	4743 X	3710	-0-	-1033	-0-	147	1	3563	2	Y	-0-
06	4590 X	3251	-0-	-1339	-0-	97	1	3154	2	Y	-0-
07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	218	1	4592	2	Y	-0-
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802				
M O	ALLOW 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	710 N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	2	Y	-0-			-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	787	2	Y	-0-			-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264				
03	4743 X	2200	-0-	-2543	-0-	99	1	2101	2	Y	-0-			-0-
04	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	207	1	4548	2	Y	-0-			-0-
05	4030 X	3755	-0-	-275	-0-	149	1	3606	2	Y	-0-			-0-
06	3900 X	2163	-0-	-1737	-0-	64	1	2099	2	Y	-0-			-0-
07	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	200	1	4207	2	Y	-0-			-0-
08	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329				
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	2	Y	-0-			-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	58	1	1272	2	Y	-0-			-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	43	1	1050	2	Y	-0-			-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	663	2	Y	-0-			-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	2	Y	-0-			-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862				
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1295	2	Y	-0-			-0-
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	57	1	1240	2	Y	-0-			-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	41	1	1002	2	Y	-0-			-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	Y	-0-			-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774				
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	153	1	3241	2	Y	-0-			-0-
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	144	1	3148	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	2888	-0-	-460	-0-	115	1	2773	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	2720	-0-	-520	-0-	81	1	2639	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	3344	-0-	-35	-0-	152	1	3192	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	3186	-0-	-193	-0-	166	1	3020	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426				
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	2	Y	-0-			-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	Y	-0-			-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	44	1	1051	2	Y	-0-			-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	41	1	1348	2	Y	-0-			-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	65	1	1372	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738			
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	897 2	Y	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630 2	Y	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548 2	Y	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	711 2	Y	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670 2	Y	-0-			-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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			
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324 2	Y	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296 2	Y	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236 2	Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179 2	Y	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12108 - 12360			
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945 2	Y	-0-			-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1155 2	Y	-0-			-0-
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	68	1	1654 2	Y	-0-			-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	44	1	1429 2	Y	-0-			-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	91	1	1910 2	Y	-0-			-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1515 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13001		- 13360				
03	3782 X	2938	-0-	-844	-0-	133	1	2805	2	Y	-0-					-0-
04	3720 X	2843	-0-	-877	-0-	124	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	3844 X	2601	-0-	-1243	-0-	103	1	2498	2	Y	-0-					-0-
06	3570 X	2726	-0-	-844	-0-	81	1	2645	2	Y	-0-					-0-
07	3658 X	2998	-0-	-660	-0-	136	1	2862	2	Y	-0-					-0-
08	2945 X	2763	-0-	-182	-0-	144	1	2619	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12602		- 12955				
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	153	1	3228	2	Y	-0-					-0-
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	156	1	3416	2	Y	-0-					-0-
05	3286 X	2739	-0-	-547	-0-	109	1	2630	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	2167	-0-	-1013	-0-	65	1	2102	2	Y	-0-					-0-
07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	191	1	4022	2	Y	-0-					-0-
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147		PERF.13595		- 13840				
03	4619 X	4238	-0-	-381	-0-	191	1	4047	2	Y	-0-					-0-
04	4440 X	3985	-0-	-455	-0-	174	1	3811	2	Y	-0-					-0-
05	4433 X	3630	-0-	-803	-0-	144	1	3486	2	Y	-0-					-0-
06	4320 X	2120	-0-	-2200	-0-	63	1	2057	2	Y	-0-					-0-
07	4464 X	4228	-0-	-236	-0-	192	1	4036	2	Y	-0-					-0-
08	4247 X	219	-0-	-4028	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12120		- 12384				
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	87	1	1840	2	Y	-0-					-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	76	1	1655	2	Y	-0-					-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	95	1	2288	2	Y	-0-					-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	63	1	2067	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	140	1	2960	2	Y	-0-					-0-
08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	147	1	2674	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12139		- 12376				
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	Y	-0-					-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	17	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	360	-0-	-508	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13433		- 13560				
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	117	1	2479	2	Y	-0-					-0-
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	108	1	2371	2	Y	-0-					-0-
05	2511 X	2342	-0-	-169	-0-	93	1	2249	2	Y	-0-					-0-
06	2250 X	2187	-0-	-63	-0-	65	1	2122	2	Y	-0-					-0-
07	2573 X	2240	-0-	-333	-0-	101	1	2139	2	Y	-0-					-0-
08	2356 N	2352	-0-	-4	-0-	122	1	2230	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLAIR "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	Y	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	Y	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	Y	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	620	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320					
03	5115 X	4487	-0-	-628	-0-	203	1	4284	2	Y	-0-			-0-
04	5070 X	4673	-0-	-397	-0-	204	1	4469	2	Y	-0-			-0-
05	5239 X	3940	-0-	-1299	-0-	157	1	3783	2	Y	-0-			-0-
06	5040 X	3086	-0-	-1954	-0-	92	1	2994	2	Y	-0-			-0-
07	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	244	1	5147	2	Y	-0-			-0-
08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	267	1	4873	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001			TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223					
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	Y	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	Y	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384					
03	5797 X	5180	-0-	-617	-0-	234	1	4946	2	Y	-0-			-0-
04	5250 X	4889	-0-	-361	-0-	213	1	4676	2	Y	-0-			-0-
05	5394 X	4085	-0-	-1309	-0-	162	1	3923	2	Y	-0-			-0-
06	5100 X	3437	-0-	-1663	-0-	102	1	3335	2	Y	-0-			-0-
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	263	1	5540	2	Y	-0-			-0-
08	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	277	1	5051	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001			TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052					
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	187	1	3945	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	3840	-0-	-300	-0-	168	1	3672	2	Y	-0-			-0-
05	4278 X	3268	-0-	-1010	-0-	130	1	3138	2	Y	-0-			-0-
06	4020 X	2732	-0-	-1288	-0-	81	1	2651	2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	4049	-0-	-74	-0-	183	1	3866	2	Y	-0-			-0-
08	4123 X	4087	-0-	-36	-0-	213	1	3874	2	Y	-0-			-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660					
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-		-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001			TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394			
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212 2	Y	-0-		-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208 2	Y	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185 2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700			
03	2239 N	1837	-0-	-402	-0-	83	1	1754 2	N	-0-		-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	76	1	1659 2	N	-0-		-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	65	1	1573 2	N	-0-		-0-
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	86	1	2799 2	N	-0-		-0-
07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	126	1	2655 2	N	-0-		-0-
08	1829 X	1204	-0-	-625	-0-	63	1	1141 2	N	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	463	-0-	463	463	20	1	443 2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	214	-0-	214	677	9	1	205 2	Y	-0-		-0-
06	839 X	162	-0-	-677	-0-	5	1	157 2	Y	-0-		-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401 2	Y	-0-		-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247 2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374			
03	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	99	1	2086 2	Y	-0-		-0-
04	2100 X	2047	-0-	-53	-0-	89	1	1958 2	Y	-0-		-0-
05	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	87	1	2102 2	Y	-0-		-0-
06	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	61	1	2003 2	Y	-0-		-0-
07	2170 X	2114	-0-	-56	-0-	96	1	2018 2	Y	-0-		-0-
08	2170 N	2104	-0-	-66	-0-	109	1	1995 2	Y	-0-		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600			
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518 2	Y	-0-		-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654 2	Y	-0-		-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503 2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	68	1	1436 2	Y	-0-		-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	234 1	4943 2	Y	-0-	-0-
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	214 1	4696 2	Y	-0-	-0-
05	5022 X	4992	-0-	-30	-0-	198 1	4794 2	Y	-0-	-0-
06	4710 X	4700	-0-	-10	-0-	140 1	4560 2	Y	-0-	-0-
07	5146 X	4859	-0-	-287	-0-	220 1	4639 2	Y	-0-	-0-
08	5146 X	4525	-0-	-621	-0-	235 1	4290 2	Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208		
03	2976 X	2922	-0-	-54	-0-	132 1	2790 2	Y	-0-	-0-
04	2970 X	2810	-0-	-160	-0-	123 1	2687 2	Y	-0-	-0-
05	3069 X	2318	-0-	-751	-0-	92 1	2226 2	Y	-0-	-0-
06	2880 X	2392	-0-	-488	-0-	71 1	2321 2	Y	-0-	-0-
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	145 1	3051 2	Y	-0-	-0-
08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	154 1	2807 2	Y	-0-	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609		
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39 1	831 2	Y	-0-	-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	37 1	817 2	Y	-0-	-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	27 1	662 2	Y	-0-	-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	17 1	540 2	Y	-0-	-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	45 1	955 2	Y	-0-	-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479		
03	3193 X	2934	-0-	-259	-0-	132 1	2802 2	Y	-0-	-0-
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	149 1	3266 2	Y	-0-	-0-
05	3472 X	3050	-0-	-422	-0-	121 1	2929 2	Y	-0-	-0-
06	3360 X	2750	-0-	-610	-0-	82 1	2668 2	Y	-0-	-0-
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	146 1	3070 2	Y	-0-	-0-
08	3503 X	3140	-0-	-363	-0-	163 1	2977 2	Y	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321		
03	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	93 1	1957 2	Y	-0-	-0-
04	1980 X	1950	-0-	-30	-0-	85 1	1865 2	Y	-0-	-0-
05	2170 X	1643	-0-	-527	-0-	65 1	1578 2	Y	-0-	-0-
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	67 1	2185 2	Y	-0-	-0-
07	2139 X	1686	-0-	-453	-0-	76 1	1610 2	Y	-0-	-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	87 1	1587 2	Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001			TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124			
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571 2	Y	-0-		-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620 2	Y	-0-		-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459 2	Y	-0-		-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	26	1	843 2	Y	-0-		-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672 2	Y	-0-		-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418			
03	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2435 2	Y	-0-		-0-
04	2370 X	2361	-0-	-9	-0-	103	1	2258 2	Y	-0-		-0-
05	2511 X	1652	-0-	-859	-0-	66	1	1586 2	Y	-0-		-0-
06	2520 X	968	-0-	-1552	-0-	29	1	939 2	Y	-0-		-0-
07	2573 X	1268	-0-	-1305	-0-	57	1	1211 2	Y	-0-		-0-
08	1643 N	1154	-0-	-489	-0-	60	1	1094 2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001			TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421			
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336 2	Y	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245 2	Y	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219 2	Y	-0-		-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145 2	Y	-0-		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510 2	Y	-0-		-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373 2	Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738			
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267 2	Y	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246 2	Y	-0-		-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226 2	Y	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189 2	Y	-0-		-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931			
03	4185 X	3504	-0-	-681	-0-	158	1	3346 2	Y	-0-		-0-
04	4020 X	3525	-0-	-495	-0-	154	1	3371 2	Y	-0-		-0-
05	4278 X	3142	-0-	-1136	-0-	125	1	3017 2	Y	-0-		-0-
06	4140 X	2812	-0-	-1328	-0-	84	1	2728 2	Y	-0-		-0-
07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	191	1	4017 2	Y	-0-		-0-
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				Y	NO RPT		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000			TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825			
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464 2	Y	-0-		-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	848 2	Y	-0-		-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	51	1	1223 2	Y	-0-		-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269 2	Y	-0-		-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	67	1	1404 2	Y	-0-		-0-
08	899 N	699	-0-	-200	-0-	36	1	663 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	-0-
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	2	Y	-0-
08	3100 N	5412	-0-	2312	2312	282	1	5130	2	Y	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680			
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384			
03	6944 X	4456	-0-	-2488	-0-	201	1	4255	2	Y	-0-
04	6780 X	5844	-0-	-936	-0-	255	1	5589	2	Y	-0-
05	7006 X	6124	-0-	-882	-0-	243	1	5881	2	Y	-0-
06	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	175	1	5688	2	Y	-0-
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	265	1	5581	2	Y	-0-
08	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				Y	NO RPT	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174			
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	72	1	1576	2	Y	-0-
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	82	1	1977	2	Y	-0-
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	84	1	2750	2	Y	-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1478	2	Y	-0-
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258			
03	2046 X	1848	-0-	-198	-0-	83	1	1765	2	Y	-0-
04	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	72	1	1576	2	Y	-0-
05	1736 X	1346	-0-	-390	-0-	54	1	1292	2	Y	-0-
06	1680 X	1120	-0-	-560	-0-	33	1	1087	2	Y	-0-
07	1829 X	1083	-0-	-746	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12702 - 13028				
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)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-		27 1	565 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-		20 1	427 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-		14 1	327 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-		26 1	556 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	341 N	268	-0-	-73	-0-		14 1	254 2	Y	-0-	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13364 - 13402				
03	T. A.	652	-0-	652	-0-	898	29 1	623 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	543	-0-	543	-0-	1441	24 1	519 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	414	-0-	414	-0-	1855	16 1	398 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1855 X	-0-	-0-	-1855	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-		15 1	314 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-		38 1	699 2	Y	-0-	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705				
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-		4 1	82 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-		8 1	170 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-		10 1	237 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-		13 1	432 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-		6 1	128 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-		8 1	148 2	Y	-0-	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978 - 13348				
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	186	1	3930 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	4050 X	3926	-0-	-124	-0-	171	1	3755 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	4185 X	3255	-0-	-930	-0-	129	1	3126 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	4020 X	2637	-0-	-1383	-0-	79	1	2558 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	205	1	4309 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	220	1	4004 2	Y	-0-	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13618 - 13660				
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120				
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426 2	N	-0-	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1275 2	N	-0-	-0-			-0-
06	3000 N	10466	-0-	7466	7466	312	1	10154 2	N	-0-	-0-			-0-
07	3100 N	8165	-0-	5065	12531	370	1	7795 2	N	-0-	-0-			-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	11911				N	NO RPT	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413				
03	3751 X	3703	-0-	-48	-0-	167	1	3536 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	3600 X	3516	-0-	-84	-0-	153	1	3363 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3689 X	2845	-0-	-844	-0-	113	1	2732 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3450 X	2602	-0-	-848	-0-	77	1	2525 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	187	1	3942 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	198	1	3617 2	Y	-0-	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375				
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
03	7502 X	6204	-0-	-1298	-0-	280 1	5924 2	Y	-0-			-0-
04	7020 X	5895	-0-	-1125	-0-	257 1	5638 2	Y	-0-			-0-
05	6758 X	6067	-0-	-691	-0-	241 1	5826 2	Y	-0-			-0-
06	6540 X	5732	-0-	-808	-0-	171 1	5561 2	Y	-0-			-0-
07	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	293 1	6184 2	Y	-0-			-0-
08	6200 X	5781	-0-	-419	-0-	301 1	5480 2	Y	-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748				
03	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	100 1	2109 2	Y	-0-			-0-
04	2010 X	1915	-0-	-95	-0-	84 1	1831 2	Y	-0-			-0-
05	2108 X	1819	-0-	-289	-0-	72 1	1747 2	Y	-0-			-0-
06	2070 X	634	-0-	-1436	-0-	19 1	615 2	Y	-0-			-0-
07	2201 X	1291	-0-	-910	-0-	58 1	1233 2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883				
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	31 1	646 2	Y	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34 1	747 2	Y	-0-			-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	30 1	724 2	Y	-0-			-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	40 1	1287 2	Y	-0-			-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	62 1	1310 2	Y	-0-			-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869				
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	139 1	2945 2	N	-0-			-0-
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	136 1	2986 2	N	-0-			-0-
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	129 1	3124 2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2984	-0-	-76	-0-	89 1	2895 2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2972	-0-	-159	-0-	135 1	2837 2	N	-0-			-0-
08	3224 X	2768	-0-	-456	-0-	144 1	2624 2	N	-0-			-0-

MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994				
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	34 1	710 2	N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	24 1	529 2	N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	17 1	414 2	N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	12 1	380 2	N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21 1	434 2	N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24 1	439 2	N	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319				
03	5084 X	4785	-0-	-299	-0-	216 1	4569 2	Y	-0-			-0-
04	4890 X	4840	-0-	-50	-0-	211 1	4629 2	Y	-0-			-0-
05	4836 X	3973	-0-	-863	-0-	158 1	3815 2	Y	-0-			-0-
06	4680 X	1672	-0-	-3008	-0-	50 1	1622 2	Y	-0-			-0-
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	255 1	5381 2	Y	-0-			-0-
08	4960 X	4821	-0-	-139	-0-	251 1	4570 2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530				
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	92 1	1944 2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	82 1	1808 2	Y	-0-			-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	65 1	1579 2	Y	-0-			-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	34 1	1116 2	Y	-0-			-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	96 1	2030 2	Y	-0-			-0-
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	96 1	1755 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12205 - 12500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	49 1	1030 2	Y	-0-		-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	45 1	996 2	Y	-0-		-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	32 1	784 2	Y	-0-		-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	23 1	757 2	Y	-0-		-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	48 1	1015 2	Y	-0-		-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12030 - 12252	
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38 1	793 2	Y	-0-		-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	35 1	778 2	Y	-0-		-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	35 1	856 2	Y	-0-		-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	23 1	758 2	Y	-0-		-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	47 1	994 2	Y	-0-		-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502		PERF.12004 - 12230	
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 2	Y	-0-		-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24 1	537 2	Y	-0-		-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	24 1	571 2	Y	-0-		-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	19 1	612 2	Y	-0-		-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	40 1	846 2	Y	-0-		-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14024 - 14034	
03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	226 1	4780 2	N	-0-		-0-
04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	217 1	4746 2	N	-0-		-0-
05	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	203 1	4906 2	N	-0-		-0-
06	4920 X	3777	-0-	-1143	-0-	112 1	3665 2	N	-0-		-0-
07	5084 X	4818	-0-	-266	-0-	218 1	4600 2	N	-0-		-0-
08	5115 X	4652	-0-	-463	-0-	242 1	4410 2	N	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12764 - 13036	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879		PERF.13360		- 13670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	04	05	06	07	08										
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-				-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	Y	-0-				-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	-0-				-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	-0-				-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-				-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	2	Y	-0-				-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068		- 13971			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12322		- 12364			
03	1953 X	1911	-0-	-42	-0-	86	1	1825	2	Y	-0-				-0-
04	1890 X	1815	-0-	-75	-0-	79	1	1736	2	Y	-0-				-0-
05	1891 X	1478	-0-	-413	-0-	59	1	1419	2	Y	-0-				-0-
06	1890 X	1458	-0-	-432	-0-	43	1	1415	2	Y	-0-				-0-
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	97	1	2053	2	Y	-0-				-0-
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				-0-

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026		- 13312			
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	2	Y	-0-				-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	-0-				-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	Y	-0-				-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	Y	-0-				-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	2	Y	-0-				-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792		- 13802			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12262		- 12508			
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	-0-				-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	2	Y	-0-				-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	38	1	921	2	Y	-0-				-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	26	1	847	2	Y	-0-				-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1	968	2	Y	-0-				-0-
08	961 N	952	-0-	-9	-0-	50	1	902	2	Y	-0-				-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13169		- 13591			
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	90	1	1906	2	Y	-0-				-0-
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	71	1	1558	2	Y	-0-				-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	2	Y	-0-				-0-
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	47	1	1516	2	Y	-0-				-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	73	1	1544	2	Y	-0-				-0-
08	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	83	1	1520	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	-0-	-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	Y	-0-	-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	2	Y	-0-	-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	2	Y	-0-	-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-	-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT	-0-

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544		
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-	-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767		
03	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	275	1	5824	2	Y	-0-	-0-
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	258	1	5660	2	Y	-0-	-0-
05	5766 X	4688	-0-	-1078	-0-	186	1	4502	2	Y	-0-	-0-
06	5250 X	3935	-0-	-1315	-0-	117	1	3818	2	Y	-0-	-0-
07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	288	1	6066	2	Y	-0-	-0-
08	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458		PERF.12928 - 13260		
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	46	1	969	2	Y	-0-	-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	43	1	944	2	Y	-0-	-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	822	2	Y	-0-	-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	Y	-0-	-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	-0-	-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	971	2	Y	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13420 - 13726		
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-	-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	Y	-0-	-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	84	1	1769	2	Y	-0-	-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543		
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-	-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-	-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12175 - 12339		
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	2	Y	-0-	-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	60	1	1321	2	Y	-0-	-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	48	1	1167	2	Y	-0-	-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-	-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	74	1	1564	2	Y	-0-	-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	48 1	132 2	N	-0-	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	51 1	122 2	N	-0-	-0-	-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	59 1	118 2	N	-0-	-0-	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1	166 2	N	-0-	-0-	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	N	-0-	-0-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	N	-0-	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480			
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	44 1	930 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	40 1	867 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	29 1	695 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	28 1	925 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	41 1	872 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287			
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	74 1	1556 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	73 1	1599 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	68 1	1638 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	21 1	701 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	101 1	2135 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375			
03	2108 X	1449	-0-	-659	-0-	65 1	1384 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2040 X	1497	-0-	-543	-0-	65 1	1432 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1860 X	1241	-0-	-619	-0-	49 1	1192 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1680 X	248	-0-	-1432	-0-	7 1	241 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	74 1	1561 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620			
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	25 1	539 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25 1	540 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19 1	455 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	17 1	538 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	38 1	805 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	37 1	681 2	Y	-0-	-0-	-0-

STS PETROLEUM LLC		828153		RRCID -> 200722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490			
VANN UNIT		WELL #: 3									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

		PLUGGED AND ABANDONED		10/04/2023							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
WILLIFORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.13460 - 13478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		46	
04		450 N	390	-0-	-60	-0-	390 2		N	-0-		46	
05		217 N	79	-0-	-138	-0-	79 2		N	-0-		46	
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		46	
07		403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2		N	-0-		46	
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		46	

XTO ENERGY INC.				945936									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278 - 12584	
03		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-		-0-	
04		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-		-0-	
05		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-		-0-	
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	-0-		-0-	
07		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		N	-0-		-0-	
08		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		N	-0-		-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12182 - 12408	
03		3100 N	1006	-0-	-2094	2336	1006 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	1902	-0-	-1098	1238	1902 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	2356	-0-	-744	494	2356 2		N	-0-		-0-	
06		1874 N	1380	-0-	-494	-0-	1380 2		N	-0-		-0-	
07		1953 N	504	-0-	-1449	-0-	504 2		N	-0-		-0-	
08		2356 N	1358	-0-	-998	-0-	1358 2		N	-0-		-0-	

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204	
03		3100 N	1984	-0-	-1116	5050	1984 2		Y	-0-		15	
04		3000 N	2242	-0-	-758	4292	2242 2		Y	-0-		15	
05		3100 N	1878	-0-	-1222	3070	1878 2		Y	-0-		15	
06		3000 N	2301	-0-	-699	2371	2301 2		Y	-0-		15	
07		3100 N	1629	-0-	-1471	900	1629 2		Y	-0-		15	
08		2808 N	1908	-0-	-900	-0-	1908 2		Y	-0-		15	

CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12567	PERF.12174 - 12400	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	7	RRCID ->	174977	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12199 - 12474	
03		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-		-0-	
04		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2		N	-0-		-0-	
05		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-		-0-	
06		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2		N	-0-		-0-	
07		3379 X	2847	-0-	-532	-0-	2847 2		N	-0-		-0-	
08		3379 X	1	-0-	-3378	-0-	1 2		N	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969								
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926								
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392								
03	3100	N	970	-0-	-2130	-0-	3155	970	2		N	-0-				-0-
04	3000	N	1687	-0-	-1313	-0-	1842	1687	2		N	-0-				-0-
05	3100	N	1657	-0-	-1443	-0-	399	1657	2		N	-0-				-0-
06	1672	N	1273	-0-	-399	-0-	1273	2		N	-0-					-0-
07	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	1263	2		N	-0-					-0-
08	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236								
03	2827	N	916	-0-	-1911	-0-	916	2		Y	-0-					10
04	1290	N	944	-0-	-346	-0-	944	2		Y	-0-					10
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		Y	-0-					10
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		Y	-0-					10
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-					10
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2		Y	-0-					10

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305								
03	1477	N	738	-0-	-739	-0-	738	2		Y	-0-					19
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		Y	-0-					19
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-					19
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-					19
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-					19
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-					19

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356								
03	2075	N	846	-0-	-1229	-0-	846	2		Y	-0-					9
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-					9
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2		Y	-0-					9
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-					9
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-					9
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2		Y	-0-					9

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	3100 N	1455	-0-	-1645	3417	1455	2			Y	-0-	12
04	3000 N	2088	-0-	-912	2505	2088	2			Y	-0-	12
05	3100 N	1438	-0-	-1662	843	1438	2			Y	-0-	12
06	1601 N	758	-0-	-843	-0-	758	2			Y	-0-	12
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-	12
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-	12

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960 - 12318		
03	1829 X	1515	-0-	-314	-0-	1515	2			Y	-0-	-0-
04	1770 X	1456	-0-	-314	-0-	1456	2			Y	-0-	-0-
05	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	1480	2			Y	-0-	-0-
06	1470 N	1299	-0-	-171	-0-	1299	2			Y	-0-	-0-
07	1519 N	955	-0-	-564	-0-	955	2			Y	-0-	-0-
08	1488 N	815	-0-	-673	-0-	815	2			Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12250 - 12722		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13176 - 15172		
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-	-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-	-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-	-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-	-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410		PERF.13426 - 13802		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 12069		
03	3100 N	1915	-0-	-1185	3530	1915	2			Y	-0-	-0-
04	3000 N	1829	-0-	-1171	2359	1829	2			Y	-0-	-0-
05	3100 N	1728	-0-	-1372	987	1728	2			Y	-0-	-0-
06	2589 N	1602	-0-	-987	-0-	1602	2			Y	-0-	-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-	-0-
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-	-0-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A		
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-	-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-	-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. WEBB A		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12634 - 12687		
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-			-0-
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-			-0-
05	2480 X	2352	-0-	-128	-0-	2352	2			Y	-0-			-0-
06	2400 X	788	-0-	-1612	-0-	788	2			Y	-0-			-0-
07	2480 X	1798	-0-	-682	-0-	1798	2			Y	-0-			-0-
08	2480 X	2404	-0-	-76	-0-	2404	2			Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835		
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813		
03	4371 X	4019	-0-	-352	-0-	118	1	3901	2	Y	-0-			-0-
04	4260 X	4051	-0-	-209	-0-	123	1	3928	2	Y	-0-			-0-
05	4402 X	4127	-0-	-275	-0-	123	1	4004	2	Y	-0-			-0-
06	4260 X	3377	-0-	-883	-0-	100	1	3277	2	Y	-0-			-0-
07	4185 X	4046	-0-	-139	-0-	119	1	3927	2	Y	-0-			-0-
08	4185 X	4025	-0-	-160	-0-	120	1	3905	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"				WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.14360 - 14412		
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13401 - 14008		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367		PERF.13343 - 14367		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2	Y	-0-	-0-	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-	-0-	
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	Y	-0-	-0-	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-	-0-	
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2	Y	-0-	-0-	
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2	Y	-0-	-0-	

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402			
03	2852 X	1989	-0-	-863	-0-	1989	2	Y	-0-	-0-	
04	2760 X	1650	-0-	-1110	-0-	1650	2	Y	-0-	-0-	
05	2852 X	2330	-0-	-522	-0-	2330	2	Y	-0-	-0-	
06	2310 X	2243	-0-	-67	-0-	2243	2	Y	-0-	-0-	
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	Y	-0-	-0-	
08	2325 X	2225	-0-	-100	-0-	2225	2	Y	-0-	-0-	

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300			
03	3100 N	2314	-0-	-786	4217	2314	2	Y	-0-	9	
04	3000 N	849	-0-	-2151	2066	849	2	Y	-0-	9	
05	3100 N	2158	-0-	-942	1124	2158	2	Y	-0-	9	
06	3000 N	2174	-0-	-826	298	2174	2	Y	-0-	9	
07	2563 N	2265	-0-	-298	-0-	2265	2	Y	-0-	9	
08	1581 N	374	-0-	-1207	-0-	374	2	Y	-0-	9	

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709			
03	1418 N	552	-0-	-866	-0-	552	2	Y	-0-	-0-	
04	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2	Y	-0-	-0-	
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2	Y	-0-	-0-	
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-	-0-	
07	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2	Y	-0-	-0-	
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-	-0-	

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314			
03	2542 X	1510	-0-	-1032	-0-	1510	2	Y	-0-	-0-	
04	2460 X	1977	-0-	-483	-0-	1977	2	Y	-0-	-0-	
05	1953 X	1559	-0-	-394	-0-	1559	2	Y	-0-	-0-	
06	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	Y	-0-	-0-	
07	2046 N	1455	-0-	-591	-0-	1455	2	Y	-0-	-0-	
08	1550 N	1345	-0-	-205	-0-	1345	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 #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	105	-0-	-236	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	195	-0-	-135	-0-	195 2	Y	-0-		-0-
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-		-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381		
03	3006 N	920	-0-	-2086	-0-	920 2	Y	-0-		-0-
04	1080 N	804	-0-	-276	-0-	804 2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	699	-0-	-417	-0-	699 2	Y	-0-		-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	Y	-0-		-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	Y	-0-		-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606		
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-		-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	Y	-0-		-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2	Y	-0-		-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2	Y	-0-		-0-
08	341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2	Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-		-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330		
03	3100 N	1349	-0-	-1751	2701	1349 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1411	-0-	-1589	1112	1411 2	Y	-0-		-0-
05	2492 N	1380	-0-	-1112	-0-	1380 2	Y	-0-		-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	Y	-0-		-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269 2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332		
03	2510 N	1056	-0-	-1454	-0-	1056 2	Y	-0-		-0-
04	900 N	878	-0-	-22	-0-	878 2	Y	-0-		-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	Y	-0-		-0-
06	900 N	865	-0-	-35	-0-	865 2	Y	-0-		-0-
07	899 N	729	-0-	-170	-0-	729 2	Y	-0-		-0-
08	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	849	-0-	-2251	5417	849	2		Y	-0-			-0-
04	6802	X	1385	-0-	-5417	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		Y	-0-			-0-
07	2790	X	705	-0-	-2085	-0-	705	2		Y	-0-			-0-
08	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12688 - 13043				
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		Y	-0-			-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		Y	-0-			-0-
05	589	X	532	-0-	-57	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
06	3210	X	2865	-0-	-345	-0-	2865	2		Y	-0-			-0-
07	3317	X	1246	-0-	-2071	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12632 - 13050				
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12709 - 13054				
03	3100	N	1337	-0-	-1763	1675	1337	2		Y	-0-			-0-
04	3000	N	1476	-0-	-1524	151	1476	2		Y	-0-			-0-
05	1326	N	1175	-0-	-151	-0-	1175	2		Y	-0-			-0-
06	1290	N	899	-0-	-391	-0-	899	2		Y	-0-			-0-
07	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-
08	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11732 - 12542				
03	3100	N	1451	-0-	-1649	2297	1451	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	1446	-0-	-1554	743	1446	2		N	-0-			-0-
05	2207	N	1464	-0-	-743	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11640 - 12438				
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380		PERF.12016 - 12290				
03	1023	N	734	-0-	-289	-0-	734	2		Y	-0-			9
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2		Y	-0-			9
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-			9
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-			9
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-			9
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2		Y	-0-			9

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	3844 X	3793	-0-	-51	-0-	3793 2					-0-
04	3720 X	3282	-0-	-438	-0-	3282 2					-0-
05	3596 X	3181	-0-	-415	-0-	3181 2					-0-
06	3660 X	3325	-0-	-335	-0-	3325 2					-0-
07	3782 X	2737	-0-	-1045	-0-	2737 2					-0-
08	3782 X	3051	-0-	-731	-0-	3051 2					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672	
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		N			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12038 - 12306	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11872 - 12624	
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N			-0-
04	2460 N	2155	-0-	-305	-0-	2155 2		N			-0-
05	2449 N	2327	-0-	-122	-0-	2327 2		N			-0-
06	2280 N	2101	-0-	-179	-0-	2101 2		N			-0-
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		N			-0-
08	2325 N	2215	-0-	-110	-0-	2215 2		N			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12620 - 12630	
03	2185 N	552	-0-	-1633	-0-	552 2		Y			-0-
04	750 N	78	-0-	-672	-0-	78 2		Y			-0-
05	837 N	70	-0-	-767	-0-	70 2		Y			-0-
06	540 N	9	-0-	-531	-0-	9 2		Y			-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		Y			-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		Y			-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12840 - 13215	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y			-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		Y			-0-
05	248 N	101	-0-	-147	-0-	101 2		Y			-0-
06	210 N	101	-0-	-109	-0-	101 2		Y			-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		Y			-0-
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		Y			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486	
03	1981 N	618	-0-	-1363	-0-	618 2		Y			-0-
04	840 N	714	-0-	-126	-0-	714 2		Y			-0-
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 2		Y			-0-
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 2		Y			-0-
07	744 N	556	-0-	-188	-0-	556 2		Y			-0-
08	589 N	416	-0-	-173	-0-	416 2		Y			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-	-0-
04	330 N	235	-0-	-95	-0-	235 2		N	-0-	-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-	-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 2		N	-0-	-0-
07	248 N	152	-0-	-96	-0-	152 2		N	-0-	-0-
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-	-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253		
03	558 N	414	-0-	-144	-0-	414 2		Y	-0-	-0-
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	511 2		Y	-0-	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-	-0-
07	527 N	442	-0-	-85	-0-	442 2		Y	-0-	-0-
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178		
03	1011 N	662	-0-	-349	-0-	662 2		Y	-0-	-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-	-0-
05	1519 N	798	-0-	-721	-0-	798 2		Y	-0-	-0-
06	630 N	500	-0-	-130	-0-	500 2		Y	-0-	-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-	-0-
08	806 N	664	-0-	-142	-0-	664 2		Y	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658		
03	465 N	319	-0-	-146	-0-	319 2		N	-0-	-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-	-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-	-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596		
03	3100 N	1212	-0-	-1888	1984	1212 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	1068	-0-	-1932	52	1068 2		Y	-0-	-0-
05	1711 N	1659	-0-	-52	-0-	1659 2		Y	-0-	-0-
06	1170 N	366	-0-	-804	-0-	366 2		Y	-0-	-0-
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		Y	-0-	-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846		
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-	-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		Y	-0-	-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-	-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-	-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312		
03	3100 N	3381	-0-	281	2617	3381 2		Y	-0-	9
04	3000 N	2804	-0-	-196	2421	2804 2		Y	-0-	9
05	3100 N	2957	-0-	-143	2278	2957 2		Y	-0-	9
06	4955 X	2677	-0-	-2278	-0-	2677 2		Y	-0-	9
07	2914 X	2566	-0-	-348	-0-	2566 2		Y	-0-	9
08	2914 X	2440	-0-	-474	-0-	2440 2		Y	-0-	9

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12246 - 12534	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1371	-0-	-1729	1360	1371 2		N	-0-		-0-
04	2616 N	1256	-0-	-1360	-0-	1256 2		N	-0-		-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-		-0-
06	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304	
03	651 X	554	-0-	-97	-0-	554 2		Y	-0-		-0-
04	600 X	563	-0-	-37	-0-	563 2		Y	-0-		-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-		-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2		Y	-0-		-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 2		Y	-0-		-0-
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
04	300 N	65	-0-	-235	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
05	403 N	86	-0-	-317	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296	
03	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		Y	-0-		-0-
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		Y	-0-		-0-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		Y	-0-		-0-
06	2340 X	1980	-0-	-360	-0-	1980 2		Y	-0-		-0-
07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		Y	-0-		-0-
08	2418 X	668	-0-	-1750	-0-	668 2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302	
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-		-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-		-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-		-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-		-0-
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037	
03	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811 2		Y	-0-		-0-
04	6750 X	6015	-0-	-735	-0-	6015 2		Y	-0-		-0-
05	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532 2		Y	-0-		-0-
06	7560 X	5994	-0-	-1566	-0-	5994 2		Y	-0-		-0-
07	7812 X	6508	-0-	-1304	-0-	6508 2		Y	-0-		-0-
08	7812 X	7410	-0-	-402	-0-	7410 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291				
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
03	2598	N	984	-0-	-1614	-0-	984	2		Y	-0-			-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-			-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12958 - 13344				
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13242				
03	3100	N	1393	-0-	-1707	2489	1393	2		Y	-0-			-0-
04	3000	N	1650	-0-	-1350	1139	1650	2		Y	-0-			-0-
05	2964	N	1825	-0-	-1139	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		Y	-0-			-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11860 - 12579				
03	3317	X	2287	-0-	-1030	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
07	4154	X	3274	-0-	-880	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
08	4154	X	3812	-0-	-342	-0-	3812	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11957 - 12340				
03	3100	N	2796	-0-	-304	4576	2796	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	2431	-0-	-569	4007	2431	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	1674	-0-	-1426	2581	1674	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	1748	-0-	-1252	1329	1748	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	1784	-0-	-1316	13	1784	2		N	-0-			-0-
08	1674	N	1348	-0-	-326	-0-	1348	2		N	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12910 - 13248				
03	3937	X	3284	-0-	-653	-0-	3284	2		Y	-0-			-0-
04	4170	X	3402	-0-	-768	-0-	3402	2		Y	-0-			-0-
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		Y	-0-			-0-
06	4170	X	2841	-0-	-1329	-0-	2841	2		Y	-0-			-0-
07	4154	X	4152	-0-	-2	-0-	4152	2		Y	-0-			-0-
08	4402	X	4002	-0-	-400	-0-	4002	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12416 - 12784				
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2		N	-0-			-0-
05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	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 #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	3301	-0-	201	8009	3301 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2379	-0-	-621	7388	2379 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2505	-0-	-595	6793	2505 2	N	-0-		-0-
06	9027 X	2234	-0-	-6793	-0-	2234 2	N	-0-		-0-
07	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-		-0-
08	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	N	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070		
03	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	Y	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-		-0-
08	651 N	294	-0-	-357	-0-	294 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755		
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
06	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690		
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 2	Y	-0-		-0-
04	3150 X	1784	-0-	-1366	-0-	1784 2	Y	-0-		-0-
05	3193 X	1413	-0-	-1780	-0-	1413 2	Y	-0-		-0-
06	3780 X	1651	-0-	-2129	-0-	1651 2	Y	-0-		-0-
07	3906 X	2880	-0-	-1026	-0-	2880 2	Y	-0-		-0-
08	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368		
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	Y	-0-		12
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	Y	-0-		12
05	713 N	551	-0-	-162	-0-	551 2	Y	-0-		12
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	637 2	Y	-0-		12
07	775 N	656	-0-	-119	-0-	656 2	Y	-0-		12
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2	Y	-0-		12

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572		
03	3100 N	1138	-0-	-1962	1065	1138 2	Y	-0-		-0-
04	2139 N	1074	-0-	-1065	-0-	1074 2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089 2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995 2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	786	-0-	-330	-0-	786 2	Y	-0-		-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334		
03	3720 X	2179	-0-	-1541	-0-	2179 2	Y	-0-		9
04	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3587 2	Y	-0-		9
05	3875 X	3371	-0-	-504	-0-	3371 2	Y	-0-		9
06	3750 X	1460	-0-	-2290	-0-	1460 2	Y	-0-		9
07	3875 X	2031	-0-	-1844	-0-	2031 2	Y	-0-		9
08	3720 X	2089	-0-	-1631	-0-	2089 2	Y	-0-		9

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2444 N	721	-0-	-1723	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-			-0-
07	992 N	766	-0-	-226	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
08	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391				
03	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2			Y	-0-			-0-
04	3150 X	2635	-0-	-515	-0-	2635	2			Y	-0-			-0-
05	3255 X	2330	-0-	-925	-0-	2330	2			Y	-0-			-0-
06	3090 X	861	-0-	-2229	-0-	861	2			Y	-0-			-0-
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-			-0-
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274				
03	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-			-0-
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-			-0-
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-			-0-
06	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-			-0-
07	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-			-0-
08	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196				
03	3100 N	1223	-0-	-1877	761	1223	2			Y	-0-			-0-
04	1977 N	1216	-0-	-761	-0-	1216	2			Y	-0-			-0-
05	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			Y	-0-			-0-
06	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			Y	-0-			-0-
07	1209 N	860	-0-	-349	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
08	1209 N	773	-0-	-436	-0-	773	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540				
03	930 X	695	-0-	-235	-0-	695	2			Y	-0-			-0-
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-			-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-			-0-
06	660 N	335	-0-	-325	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
07	1612 X	839	-0-	-773	-0-	839	2			Y	-0-			-0-
08	1612 X	522	-0-	-1090	-0-	522	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2177 N	544	-0-	-1633	-0-	544	2		Y	-0-	-0-	
04	780 N	650	-0-	-130	-0-	650	2		Y	-0-	-0-	
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-	-0-	
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-	-0-	
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-	-0-	
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		Y	-0-	-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578		
03	2716 N	797	-0-	-1919	-0-	797	2		N	-0-	-0-	
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-	-0-	
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-	-0-	
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-	-0-	
07	1550 N	1127	-0-	-423	-0-	1127	2		N	-0-	-0-	
08	1550 N	1241	-0-	-309	-0-	1241	2		N	-0-	-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329		
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-	-0-	
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	-0-	
05	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2		N	-0-	-0-	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-	-0-	
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-	-0-	
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-	-0-	

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324		
03	3100 N	1376	-0-	-1724	-0-	1376	2		Y	-0-	9	
04	2321 N	1330	-0-	-991	-0-	1330	2		Y	-0-	9	
05	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2		Y	-0-	9	
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		Y	-0-	9	
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-	9	
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-	9	

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321		
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		Y	-0-	-0-	
04	3510 X	2806	-0-	-704	-0-	2806	2		Y	-0-	-0-	
05	3565 X	1763	-0-	-1802	-0-	1763	2		Y	-0-	-0-	
06	3510 X	837	-0-	-2673	-0-	837	2		Y	-0-	-0-	
07	3627 X	2797	-0-	-830	-0-	2797	2		Y	-0-	-0-	
08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		Y	-0-	-0-	

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829		
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		Y	-0-	30	
04	2880 X	2696	-0-	-184	-0-	2696	2		Y	-0-	30	
05	3162 X	2858	-0-	-304	-0-	2858	2		Y	-0-	30	
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2902	2	176 9	Y	160 1	-0-	
07	3162 X	2767	-0-	-395	-0-	2767	2		Y	-0-	-0-	
08	2976 X	2674	-0-	-302	-0-	2674	2		Y	-0-	-0-	

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278		
03	2453 N	780	-0-	-1673	-0-	780	2		Y	-0-	-0-	
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-	-0-	
05	868 N	614	-0-	-254	-0-	614	2		Y	-0-	-0-	
06	750 N	578	-0-	-172	-0-	578	2		Y	-0-	-0-	
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2		Y	-0-	-0-	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	3348	X	2061	-0-	-1287	-0-	2061	2		Y	-0-	-0-
04	3240	X	2721	-0-	-519	-0-	2721	2		Y	-0-	-0-
05	2976	X	1242	-0-	-1734	-0-	1242	2		Y	-0-	-0-
06	2880	X	2859	-0-	-21	-0-	2859	2		Y	-0-	-0-
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		Y	-0-	-0-
08	2821	X	2077	-0-	-744	-0-	2077	2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025				
03	3100	N	572	-0-	-2528	-0-	572	2		Y	-0-	-0-
04	1124	N	900	-0-	-224	-0-	900	2		Y	-0-	-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-	-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		Y	-0-	-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		Y	-0-	-0-
08	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2		Y	-0-	-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619				
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-	-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-	-0-
05	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	3453	2		N	-0-	-0-
06	3780	X	3618	-0-	-162	-0-	3618	2		N	-0-	-0-
07	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	3632	2		N	-0-	-0-
08	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2		N	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359				
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2		N	-0-	-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-	-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-	-0-

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
IRENE WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"		//CONT.// 24478 370 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8164 - 8250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8014 - 8173				
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	2	Y	-0-			-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	38	1	908	2	Y	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	Y	-0-			-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7844 - 7902				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8092 - 8120				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154 - 8198				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8306 - 8320				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8062 - 8108				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BURGHEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

03	922 N	626	-0-	-296	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011			TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680						
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	140	1	2416	2	N	-0-				-0-
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	135	1	2299	2	N	-0-				-0-
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	138	1	2325	2	N	-0-				-0-
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	130	1	2206	2	N	-0-				-0-
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	139	1	2254	2	N	-0-				-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	2	N	-0-				-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 294120		COMPL. DATE 08/31/2022			TOTAL DEPTH 12537 PERF. 9408 - 11810						
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	21				83
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	10				93
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-				93
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				93
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				93
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 13		RRCID -> 295114		COMPL. DATE 07/29/2022			TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12026 - 12273						
03	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	370	1	6367	2	N	-0-				185
04	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	352	1	6013	2	N	-0-				185
05	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	352	1	5942	2	N	-0-				185
06	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	321	1	5434	2	N	1	23	1		163
*07	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	335	1	5445	2	N	-0-				163
*08	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	339	1	5519	2	N	-0-				163

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
BLACK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961						
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-				-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-				-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #:		5 T	RRCID -> 170049	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9207 - 9263	
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 274281	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8868 - 9178	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EUBANK-BEENE		WELL #:		2	RRCID -> 276187	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12547	PERF. 9156 - 9428	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	181	-0-	181	181	181	181	2			-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277421	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF. 9075 - 13221	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CUMMINS A		WELL #:		3	RRCID -> 277524	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 8712 - 9551	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLAIR, ORA		WELL #:		5	RRCID -> 279346	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	13550	PERF. 9776 - 10102	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CUMMINS A		WELL #:		5	RRCID -> 282187	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12530	PERF. 8726 - 9553	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		100936								
ALTON SIMS		WELL #: 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		1
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	1 7	-0-
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163

DONIE (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.//	25310 500 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
		WELL #:	18U	RRCID ->	217947	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13646	PERF.	9001 - 9129					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY SWD			881167													
		WELL #:	1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	4656 - 4930					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

HUFFMAN "B"				881167												
		WELL #:	7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	8389 - 8416					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

HUFFMAN "B"				881167												
		WELL #:	16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8399 - 8453					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

WORTHY GAS UNIT				881167												
		WELL #:	7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8346 - 8365					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

WORTHY GAS UNIT				881167												
		WELL #:	10	RRCID ->	205800	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8490 - 8504					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205830		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

HUFFMAN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WALLIS ENERGY, INC.		893997		BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

XTO ENERGY INC.		945936		HUNT, N. B.		WELL #: 1		RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

BATY, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561					
03	3100 N	2009	-0-	-1091	4936	2009	2		N	-0-	5		
04	3000 N	1942	-0-	-1058	3878	1942	2		N	-0-	5		
05	3100 N	2196	-0-	-904	2974	2196	2		N	-0-	5		
06	3000 N	2061	-0-	-939	2035	2061	2		N	-0-	5		
07	3100 N	2120	-0-	-980	1055	2120	2		N	-0-	5		
08	3100 N	2227	-0-	-873	182	2019	2	208 9	N	189 190 1	4		

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B. GAS UNIT 4		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8703			
03	3100 N	2807	-0-	-293	9293	2807	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2565	-0-	-435	8858	2565	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2127	-0-	-973	7885	2127	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2398	-0-	-602	7283	2398	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2494	-0-	-606	6677	2494	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	1934	-0-	-1166	5511	1934	2	Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8213 - 8350	
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2	Y	-0-		-0-
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2	Y	-0-		-0-
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	Y	-0-		-0-
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2	Y	-0-		-0-
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2	Y	-0-		-0-
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	Y	-0-		-0-
EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8717 - 8765	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
KINDON #1		WELL #: 2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8481 - 8587	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-		-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	N	-0-		-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-		-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2	N	-0-		-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-		-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	N	-0-		-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 8504 - 8634	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8590 - 8760	
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-		-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-		-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2	N	-0-		-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8539 - 8659	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B. GAS UNIT 3		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2	N	-0-		-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-

WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587			
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 2	Y	-0-		-0-
04	3960	X	3622	-0-	-338	-0-	3622 2	Y	-0-		-0-
05	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	4250 2	Y	-0-		-0-
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2	Y	-0-		-0-
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2	Y	-0-		-0-
08	4247	X	3987	-0-	-260	-0-	3987 2	Y	-0-		-0-

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053			
03	3100	N	1853	-0-	-1247	3217	72 1 1781 2	N	-0-		74
04	3000	N	1935	-0-	-1065	2152	79 1 1856 2	N	-0-		74
05	3100	N	1875	-0-	-1225	927	75 1 1800 2	N	-0-		74
06	2663	N	1736	-0-	-927	-0-	67 1 1669 2	N	-0-		74
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	67 1 1533 2	N	-0-		74
08	1426	N	893	-0-	-533	-0-	37 1 856 2	N	-0-		74

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913			
03	3100	N	2083	-0-	-1017	5258	2083 2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	1850	-0-	-1150	4108	1850 2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	1914	-0-	-1186	2922	1914 2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	1947	-0-	-1053	1869	1947 2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	1502	-0-	-1598	271	1502 2	Y	-0-		-0-
08	2250	N	1979	-0-	-271	-0-	1979 2	Y	-0-		-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

		//CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		//CONT.// 945936											
		GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	222233	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	8522 - 8528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

		REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	223257	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7991 - 8110
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

		GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:	9	RRCID ->	225349	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	7962 - 8142
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

		MCWATTERS, T. H.		WELL #:	4	RRCID ->	225617	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8401 - 8420
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

		THOMPSON, C. C.		WELL #:	9	RRCID ->	228536	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	8291 - 8324
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

		REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	228542	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	7923 - 8132
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

		COCHRUM GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	228615	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	8370 - 8380
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
POLLARD, J.M.		WELL #: 7		RRCID ->	251723	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8248 - 8254				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	253551	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	8289 - 8369				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	253569	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8394 - 8333				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID ->	254363	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8508 - 8526				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	256695	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8321 - 8366				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID ->	261547	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	8402 - 8519				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID ->	266334	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	8860 - 8874				
03	3100 N	2114	-0-	-986	7066	2114	2	Y	-0-						-0-
04	3000 N	2015	-0-	-985	6081	2015	2	Y	-0-						-0-
05	3100 N	2097	-0-	-1003	5078	2097	2	Y	-0-						-0-
06	3000 N	2076	-0-	-924	4154	2076	2	Y	-0-						-0-
07	3100 N	2087	-0-	-1013	3141	2087	2	Y	-0-						-0-
08	3100 N	2130	-0-	-970	2171	2130	2	Y	-0-						-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

03	403 N	276	-0-	-127	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	390 N	179	-0-	-211	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

03	14601 X	6560	-0-	-8041	-0-	6560	3		N	-0-			-0-
04	14130 X	9051	-0-	-5079	-0-	9051	3		N	-0-			-0-
05	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	3		N	-0-			-0-
06	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	3		N	-0-			-0-
07	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	3		N	-0-			-0-
08	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	3		N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

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

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
KEECHI CREEK A		WELL #:		2	RRCID ->	251405	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	15280	PERF.14698	- 15045		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
BURGHER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	175734	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12389	- 12873		
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	Y	-0-			-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	2	Y	-0-			-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	37	1	882	2	Y	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	26	1	846	2	Y	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	176274	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12502	- 12649		
03	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	2	Y	-0-			-0-
04	1410 X	1319	-0-	-91	-0-	58	1	1261	2	Y	-0-			-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	52	1	1261	2	Y	-0-			-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	45	1	1477	2	Y	-0-			-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	60	1	1275	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	176275	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13060	- 13392		
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3515	-0-	515	515	153	1	3362	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3642	-0-	542	1057	145	1	3497	2	Y	-0-			-0-
06	4889 X	3832	-0-	-1057	-0-	114	1	3718	2	Y	-0-			-0-
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	106	1	2234	2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176276	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13079	- 13509		
03	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	103	1	2177	2	Y	-0-			-0-
04	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	106	1	2316	2	Y	-0-			-0-
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	100	1	2426	2	Y	-0-			-0-
06	2160 X	2016	-0-	-144	-0-	60	1	1956	2	Y	-0-			-0-
07	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	112	1	2363	2	Y	-0-			-0-
08	2480 N	1922	-0-	-558	-0-	100	1	1822	2	Y	-0-			-0-

SWANK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176719	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12261	- 12536		
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	2	N	-0-			-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	2	N	-0-			-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	52	1	1268	2	N	-0-			-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	37	1	1201	2	N	-0-			-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1214	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	61	1	1115	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT./ 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT./ 220903														
BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3177	-0-	77	77	143	1	3034	2	Y	-0-		-0-	
04	2829 N	2752	-0-	-77	-0-	120	1	2632	2	Y	-0-		-0-	
05	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	115	1	2771	2	Y	-0-		-0-	
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	144	1	4686	2	Y	-0-		-0-	
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	151	1	3182	2	Y	-0-		-0-	
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075														
03	4433 X	1258	-0-	-3175	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-		-0-	
04	4290 X	1065	-0-	-3225	-0-	46	1	1019	2	Y	-0-		-0-	
05	4402 X	784	-0-	-3618	-0-	31	1	753	2	Y	-0-		-0-	
06	2460 X	1890	-0-	-570	-0-	56	1	1834	2	Y	-0-		-0-	
07	2511 X	1370	-0-	-1141	-0-	62	1	1308	2	Y	-0-		-0-	
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111														
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-		-0-	
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	Y	-0-		-0-	
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	44	1	1069	2	Y	-0-		-0-	
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	32	1	1036	2	Y	-0-		-0-	
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	Y	-0-		-0-	
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152														
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	2	Y	-0-		-0-	
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-		-0-	
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	35	1	845	2	Y	-0-		-0-	
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-		-0-	
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	Y	-0-		-0-	
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068														
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	56	1	1194	2	Y	-0-		-0-	
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	813	2	Y	-0-		-0-	
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	799	2	Y	-0-		-0-	
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	35	1	1155	2	Y	-0-		-0-	
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	-0-		-0-	
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039														
03	5642 X	4248	-0-	-1394	-0-	192	1	4056	2	Y	-0-		-0-	
04	4860 X	4370	-0-	-490	-0-	191	1	4179	2	Y	-0-		-0-	
05	4805 X	4299	-0-	-506	-0-	171	1	4128	2	Y	-0-		-0-	
06	4020 X	1826	-0-	-2194	-0-	54	1	1772	2	Y	-0-		-0-	
07	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	290	1	6114	2	Y	-0-		-0-	
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226														
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	64	1	1362	2	Y	-0-		-0-	
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	57	1	1259	2	Y	-0-		-0-	
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	49	1	1172	2	Y	-0-		-0-	
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	33	1	1091	2	Y	-0-		-0-	
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	2	Y	-0-		-0-	
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 25978 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BURGHER "D"		//CONT.// 220903			WELL #: 9			RRCID -> 178325			COMPL. DATE 06/21/2000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
03	3007 X	1432	-0-	-1575	-0-	65 1	1367 2	Y	-0-			-0-	
04	1680 X	1362	-0-	-318	-0-	59 1	1303 2	Y	-0-			-0-	
05	1581 X	1297	-0-	-284	-0-	52 1	1245 2	Y	-0-			-0-	
06	1470 X	1347	-0-	-123	-0-	40 1	1307 2	Y	-0-			-0-	
07	1426 X	1377	-0-	-49	-0-	62 1	1315 2	Y	-0-			-0-	
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BURGHER "D"		WELL #: 3			RRCID -> 178331			COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175		
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	-0-			-0-	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 2	Y	-0-			-0-	
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	82 2	Y	-0-			-0-	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6 1	181 2	Y	-0-			-0-	
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	Y	-0-			-0-	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BURGHER "C"		WELL #: 3			RRCID -> 179031			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402		
03	2387 X	2321	-0-	-66	-0-	105 1	2216 2	Y	-0-			-0-	
04	2280 X	2213	-0-	-67	-0-	97 1	2116 2	Y	-0-			-0-	
05	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	91 1	2206 2	Y	-0-			-0-	
06	2430 X	2138	-0-	-292	-0-	64 1	2074 2	Y	-0-			-0-	
07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	120 1	2520 2	Y	-0-			-0-	
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BURGHER "C"		WELL #: 2			RRCID -> 179043			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144		
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33 1	689 2	Y	-0-			-0-	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20 1	439 2	Y	-0-			-0-	
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	26 1	640 2	Y	-0-			-0-	
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10 1	333 2	Y	-0-			-0-	
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	324 2	Y	-0-			-0-	
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BURGHER "D"		WELL #: 10			RRCID -> 179046			COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054		
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	29 1	614 2	Y	-0-			-0-	
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27 1	590 2	Y	-0-			-0-	
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	26 1	616 2	Y	-0-			-0-	
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	20 1	635 2	Y	-0-			-0-	
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30 1	630 2	Y	-0-			-0-	
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BURGHER "A"		WELL #: 5			RRCID -> 179439			COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410		
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	54 1	1152 2	Y	-0-			-0-	
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	51 1	1115 2	Y	-0-			-0-	
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	49 1	1179 2	Y	-0-			-0-	
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	25 1	812 2	Y	-0-			-0-	
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	75 1	1583 2	Y	-0-			-0-	
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BURGHER "C"		WELL #: 4			RRCID -> 179498			COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388		
03	T. A.	7	-0-	7	44	7 2		Y	-0-			-0-	
04	T. A.	10	-0-	10	54	10 2		Y	-0-			-0-	
05	T. A.	6	-0-	6	60	6 2		Y	-0-			-0-	
06	81 X	21	-0-	-60	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-	
07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-	
08	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

BURGHER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13111 - 13420	
03	4557 X	4207	-0-	-350	-0-	190	1 4017 2	Y	-0-		-0-
04	4260 X	3817	-0-	-443	-0-	167	1 3650 2	Y	-0-		-0-
05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	186	1 4505 2	Y	-0-		-0-
06	4560 X	2679	-0-	-1881	-0-	80	1 2599 2	Y	-0-		-0-
07	4681 X	3959	-0-	-722	-0-	179	1 3780 2	Y	-0-		-0-
08	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		-0-

EVANS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13202 - 13473	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1 196 2	Y	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1 186 2	Y	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1 163 2	Y	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1 123 2	Y	-0-		-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1 199 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12690 - 13346	
03	2201 X	1502	-0-	-699	-0-	68	1 1434 2	Y	-0-		-0-
04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	64	1 1412 2	Y	-0-		-0-
05	1395 X	1139	-0-	-256	-0-	45	1 1094 2	Y	-0-		-0-
06	942 X	942	-0-	-0-	-0-	28	1 914 2	Y	-0-		-0-
07	1488 X	1126	-0-	-362	-0-	51	1 1075 2	Y	-0-		-0-
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		-0-

EVANS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676		PERF.12907 - 13487	
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	32	1 677 2	Y	-0-		-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1 686 2	Y	-0-		-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	30	1 728 2	Y	-0-		-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	19	1 635 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	4446	-0-	1346	1346	201	1 4245 2	Y	-0-		-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	602			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248		PERF.12779 - 13029	
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1 145 2	Y	-0-		-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1 225 2	Y	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1 216 2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270		PERF.12624 - 13088	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	-0-	-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	785	2	Y	-0-	-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	Y	-0-	-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	Y	-0-	-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	-0-

EVANS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356			
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	58	1	1237	2	Y	-0-	-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	54	1	1188	2	Y	-0-	-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	49	1	1181	2	Y	-0-	-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	Y	-0-	-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	1296	2	Y	-0-	-0-
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	-0-

EVANS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388			
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	Y	-0-	-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	21	1	680	2	Y	-0-	-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	736	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270			
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-	-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	36	1	859	2	Y	-0-	-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	Y	-0-	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-	-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	-0-

MOODY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014			
03	9951 X	8351	-0-	-1600	-0-	377	1	7974	2	Y	-0-	-0-
04	9150 X	8145	-0-	-1005	-0-	355	1	7790	2	Y	-0-	-0-
05	8835 X	8272	-0-	-563	-0-	329	1	7943	2	Y	-0-	-0-
06	8400 X	7742	-0-	-658	-0-	231	1	7511	2	Y	-0-	-0-
07	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	383	1	8077	2	Y	-0-	-0-
08	8370 X	7904	-0-	-466	-0-	411	1	7493	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276			
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074			
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	Y	-0-	-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	-0-	-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	2	Y	-0-	-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	2	Y	-0-	-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BURGHER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12502 - 12886				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	Y	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	2	Y	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13000 - 13150				
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-			-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	2	Y	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	Y	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 13325		PERF.12903 - 13110				
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	2004	2	Y	-0-			-0-
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	95	1	2090	2	Y	-0-			-0-
05	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	96	1	2319	2	Y	-0-			-0-
06	2040 X	1595	-0-	-445	-0-	47	1	1548	2	Y	-0-			-0-
07	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	96	1	2025	2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 13320		PERF.12961 - 13144				
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	247	1	5218	2	Y	-0-			-0-
04	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	229	1	5025	2	Y	-0-			-0-
05	5425 X	1787	-0-	-3638	-0-	71	1	1716	2	Y	-0-			-0-
06	5130 X	3092	-0-	-2038	-0-	92	1	3000	2	Y	-0-			-0-
07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	299	1	6293	2	Y	-0-			-0-
08	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13234 - 13492				
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	69	1	1460	2	Y	-0-			-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	63	1	1384	2	Y	-0-			-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	50	1	1216	2	Y	-0-			-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	588	2	Y	-0-			-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	97	1	2044	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12404 - 12834				
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	2	Y	-0-			-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	930	2	Y	-0-			-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	39	1	936	2	Y	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	Y	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13387 - 13611				
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	Y	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	Y	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	143 1	3026 2	Y	-0-				-0-
04		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	135 1	2955 2	Y	-0-				-0-
05		3162 X	3089	-0-	-73	-0-	123 1	2966 2	Y	-0-				-0-
06		3060 X	2013	-0-	-1047	-0-	60 1	1953 2	Y	-0-				-0-
07		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	155 1	3272 2	Y	-0-				-0-
08		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT				-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812														
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	45 1	951 2	Y	-0-				-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	46 1	1010 2	Y	-0-				-0-
05		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	50 1	1200 2	Y	-0-				-0-
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	28 1	912 2	Y	-0-				-0-
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	63 1	1328 2	Y	-0-				-0-
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	68 1	1230 2	Y	-0-				-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515														
03		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	79 1	1674 2	Y	-0-				-0-
04		1650 X	1538	-0-	-112	-0-	67 1	1471 2	Y	-0-				-0-
05		1674 X	1612	-0-	-62	-0-	64 1	1548 2	Y	-0-				-0-
06		1680 X	1407	-0-	-273	-0-	42 1	1365 2	Y	-0-				-0-
07		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	84 1	1762 2	Y	-0-				-0-
08		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT				-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802														
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	49 1	1041 2	Y	-0-				-0-
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	47 1	1041 2	Y	-0-				-0-
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	41 1	991 2	Y	-0-				-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	28 1	918 2	Y	-0-				-0-
07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	45 1	942 2	Y	-0-				-0-
08		1023 N	849	-0-	-174	-0-	44 1	805 2	Y	-0-				-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416														
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	39 1	827 2	Y	-0-				-0-
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	37 1	804 2	Y	-0-				-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	211 2	Y	-0-				-0-
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	19 1	613 2	Y	-0-				-0-
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	55 1	1168 2	Y	-0-				-0-
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385														
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	17 1	358 2	N	-0-				-0-
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	357 2	N	-0-				-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	15 1	372 2	N	-0-				-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	11 1	373 2	N	-0-				-0-
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	18 1	385 2	N	-0-				-0-
08		372 N	343	-0-	-29	-0-	18 1	325 2	N	-0-				-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416														
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	50 1	1066 2	Y	-0-				-0-
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	67 1	1471 2	Y	-0-				-0-
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	73 1	1766 2	Y	-0-				-0-
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	39 1	1279 2	Y	-0-				-0-
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	48 1	1015 2	Y	-0-				-0-
08		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
MOODY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12832 - 12960						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	151	1	3199	2	Y	-0-					-0-
04	3360 X	3187	-0-	-173	-0-	139	1	3048	2	Y	-0-					-0-
05	3472 X	3295	-0-	-177	-0-	131	1	3164	2	Y	-0-					-0-
06	3270 X	2973	-0-	-297	-0-	89	1	2884	2	Y	-0-					-0-
07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	160	1	3382	2	Y	-0-					-0-
08	3348 X	3294	-0-	-54	-0-	171	1	3123	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190		PERF.12900 - 12982						
03	2604 X	2376	-0-	-228	-0-	107	1	2269	2	Y	-0-					-0-
04	2520 X	2375	-0-	-145	-0-	104	1	2271	2	Y	-0-					-0-
05	2728 X	2634	-0-	-94	-0-	105	1	2529	2	Y	-0-					-0-
06	2640 X	2355	-0-	-285	-0-	70	1	2285	2	Y	-0-					-0-
07	2480 X	2449	-0-	-31	-0-	111	1	2338	2	Y	-0-					-0-
08	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13096 - 13368						
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402		PERF.12778 - 13232						
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	N	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	N	-0-					-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-					-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-

BURGHER "C"		WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13060 - 13366						
03	2387 X	2226	-0-	-161	-0-	101	1	2125	2	Y	-0-					-0-
04	2310 X	2152	-0-	-158	-0-	94	1	2058	2	Y	-0-					-0-
05	2325 X	2171	-0-	-154	-0-	86	1	2085	2	Y	-0-					-0-
06	2190 X	1923	-0-	-267	-0-	57	1	1866	2	Y	-0-					-0-
07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	112	1	2365	2	Y	-0-					-0-
08	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13134 - 13328						
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	61	1	1300	2	Y	-0-					-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	2	Y	-0-					-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	55	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	39	1	1263	2	Y	-0-					-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	-0-					-0-
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.12779 - 13442						
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
WILLIFORD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE			
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18 1	374 2	Y	-0-	-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	20 1	428 2	Y	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9 1	227 2	Y	-0-	-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	13 1	433 2	Y	-0-	-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17 1	366 2	Y	-0-	-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	332 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365		
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14 1	302 2	N	-0-	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13 1	294 2	N	-0-	-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 1	318 2	N	-0-	-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	9 1	305 2	N	-0-	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	N	-0-	-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

BURGHER "G"		WELL #: 7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216		
03	2387 X	1762	-0-	-625	-0-	80 1	1682 2	Y	-0-	-0-
04	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	120 1	2623 2	Y	-0-	-0-
05	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	93 1	2246 2	Y	-0-	-0-
06	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	71 1	2312 2	Y	-0-	-0-
07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	89 1	1880 2	Y	-0-	-0-
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142		
03	T. A.	3	-0-	3	5	3 2		Y	-0-	-0-
04	T. A.	4	-0-	4	9	4 2		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342		
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	151 1	3183 2	Y	-0-	-0-
04	3240 X	3117	-0-	-123	-0-	136 1	2981 2	Y	-0-	-0-
05	3348 X	3300	-0-	-48	-0-	131 1	3169 2	Y	-0-	-0-
06	3240 X	3162	-0-	-78	-0-	94 1	3068 2	Y	-0-	-0-
07	3317 X	3272	-0-	-45	-0-	148 1	3124 2	Y	-0-	-0-
08	3317 X	3176	-0-	-141	-0-	165 1	3011 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400		
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	141 1	2972 2	Y	-0-	-0-
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	128 1	2795 2	Y	-0-	-0-
05	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	100 1	2406 2	Y	-0-	-0-
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	94 1	3077 2	Y	-0-	-0-
07	3100 X	2569	-0-	-531	-0-	116 1	2453 2	Y	-0-	-0-
08	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	O	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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 4	RRCID -> 185355	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 13470	PERF.13032	- 13290					
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	54 1	1140 2	Y	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	48 1	1053 2	Y	-0-			-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	44 1	1065 2	Y	-0-			-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	34 1	1117 2	Y	-0-			-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	49 1	1040 2	Y	-0-			-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	64 1	1161 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 11	RRCID -> 185378	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH 13095	PERF.12828	- 12945					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BURGHER "E"		WELL #: 8	RRCID -> 185450	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 13545	PERF.13067	- 13330					
03	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	134 1	2833 2	Y	-0-			-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	98 1	2156 2	Y	-0-			-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	70 1	1690 2	Y	-0-			-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	41 1	1324 2	Y	-0-			-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	89 1	1865 2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 14	RRCID -> 185484	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 13280	PERF.12479	- 12972					
03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	80 1	1701 2	Y	-0-			-0-
04	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	75 1	1636 2	Y	-0-			-0-
05	1767 X	1648	-0-	-119	-0-	66 1	1582 2	Y	-0-			-0-
06	1680 X	1052	-0-	-628	-0-	31 1	1021 2	Y	-0-			-0-
07	1767 X	1525	-0-	-242	-0-	69 1	1456 2	Y	-0-			-0-
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 2	RRCID -> 185596	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 13616	PERF.13146	- 13346					
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18 1	373 2	Y	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 2	Y	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16 1	376 2	Y	-0-			-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	37 1	1210 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3750	-0-	650	650	170 1	3580 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	247			Y	NO RPT			-0-

NEAL "B"		WELL #: 2	RRCID -> 185932	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13232	- 13411					
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	54 1	1131 2	N	-0-			-0-
04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	120 1	2637 2	N	-0-			-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	50 1	1201 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	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 5	RRCID -> 186127	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 13170	PERF.12342	- 12700					
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	53 1	1128 2	Y	-0-			-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	52 1	1129 2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	51 1	1220 2	Y	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	18 1	601 2	Y	-0-			-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	39 1	811 2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.// 25978 300			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903												
WILLIFORD "A"			WELL #: 5			RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001			TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	Y	-0-			-0-
04	2070	X	2035	-0-	-35	-0-	89	1	1946	2	Y	-0-			-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	85	1	2063	2	Y	-0-			-0-
06	2130	X	1717	-0-	-413	-0-	51	1	1666	2	Y	-0-			-0-
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	102	1	2154	2	Y	-0-			-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	113	1	2065	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"			WELL #: 11			RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445				
03	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	144	1	3053	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2982	-0-	-18	-0-	130	1	2852	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	118	1	2840	2	Y	-0-			-0-
06	3030	X	2207	-0-	-823	-0-	66	1	2141	2	Y	-0-			-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	152	1	3210	2	Y	-0-			-0-
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"			WELL #: 13			RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048				
03	4309	X	3884	-0-	-425	-0-	175	1	3709	2	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3764	-0-	-196	-0-	164	1	3600	2	Y	-0-			-0-
05	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	151	1	3638	2	Y	-0-			-0-
06	3810	X	2286	-0-	-1524	-0-	68	1	2218	2	Y	-0-			-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	183	1	3849	2	Y	-0-			-0-
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKER, LOUETTA "A"			WELL #: 1			RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001			TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "D"			WELL #: 16			RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995				
03	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	134	1	2835	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	1413	-0-	-1827	-0-	62	1	1351	2	Y	-0-			-0-
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	145	1	3500	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2324	-0-	-676	-0-	69	1	2255	2	Y	-0-			-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	155	1	3273	2	Y	-0-			-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "G"			WELL #: 4			RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884				
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	2	Y	-0-			-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	2	Y	-0-			-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	35	1	852	2	Y	-0-			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	Y	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOODY "A"			WELL #: 6			RRCID -> 186576		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892				
03	2511	X	2455	-0-	-56	-0-	111	1	2344	2	Y	-0-			-0-
04	2460	X	2360	-0-	-100	-0-	103	1	2257	2	Y	-0-			-0-
05	2542	X	2404	-0-	-138	-0-	96	1	2308	2	Y	-0-			-0-
06	2430	X	1828	-0-	-602	-0-	54	1	1774	2	Y	-0-			-0-
07	2449	X	1904	-0-	-545	-0-	86	1	1818	2	Y	-0-			-0-
08	2418	N	2139	-0-	-279	-0-	111	1	2028	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13084 - 13414		
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	EOM BALANCE
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	54 1	1134 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	32 1	707 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	24 1	585 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	15 1	487 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	57 1	1210 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12576 - 13259		
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	499 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	22 1	484 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	14 1	337 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	11 1	346 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12715 - 13268		
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	364 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	-0-
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	499 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13320 - 13476		
03		2294 X	2041	-0-	-253	-0-	92 1	1949 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2220 X	1904	-0-	-316	-0-	83 1	1821 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2108 X	1984	-0-	-124	-0-	79 1	1905 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1920 X	1730	-0-	-190	-0-	52 1	1678 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	100 1	2108 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13170 - 13322		
03		2015 X	1800	-0-	-215	-0-	81 1	1719 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	78 1	1719 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2108 X	985	-0-	-1123	-0-	39 1	946 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2040 X	1364	-0-	-676	-0-	41 1	1323 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1891 X	1009	-0-	-882	-0-	46 1	963 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13585		PERF.13142 - 13396		
03		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	104 1	2192 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	85 1	1853 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	52 1	1267 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	43 1	1393 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	85 1	1799 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

MOODY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12338 - 12706		
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903											
BURGHER "E"			WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13188 - 13332			
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
03	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	315	1	6659	2	Y	-0-			-0-
04	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	279	1	6119	2	Y	-0-			-0-
05	6789 X	6239	-0-	-550	-0-	248	1	5991	2	Y	-0-			-0-
06	6720 X	5228	-0-	-1492	-0-	156	1	5072	2	Y	-0-			-0-
07	6944 X	6099	-0-	-845	-0-	276	1	5823	2	Y	-0-			-0-
08	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"			WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14636 - 14641			
03	6262 X	5978	-0-	-284	-0-	270	1	5708	2	Y	-0-			-0-
04	6030 X	5890	-0-	-140	-0-	257	1	5633	2	Y	-0-			-0-
05	6200 X	5829	-0-	-371	-0-	232	1	5597	2	Y	-0-			-0-
06	5760 X	5200	-0-	-560	-0-	155	1	5045	2	Y	-0-			-0-
07	5983 X	4722	-0-	-1261	-0-	214	1	4508	2	Y	-0-			-0-
08	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "A"			WELL #: 14		RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13456 - 13514			
03	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	133	1	2823	2	Y	-0-			-0-
04	2940 X	2738	-0-	-202	-0-	119	1	2619	2	Y	-0-			-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	120	1	2888	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2340	-0-	-570	-0-	70	1	2270	2	Y	-0-			-0-
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	143	1	3020	2	Y	-0-			-0-
08	2976 N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "C"			WELL #: 10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13038 - 13247			
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	2	Y	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	Y	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	Y	-0-			-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY, PHILLIP "A"			WELL #: 3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.12882 - 13348			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	Y	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "E"			WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12961 - 13050			
03	3193 X	3150	-0-	-43	-0-	142	1	3008	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	3068	-0-	-82	-0-	134	1	2934	2	Y	-0-			-0-
05	3255 X	2454	-0-	-801	-0-	98	1	2356	2	Y	-0-			-0-
06	3120 X	2669	-0-	-451	-0-	79	1	2590	2	Y	-0-			-0-
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	162	1	3417	2	Y	-0-			-0-
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEAL "B"			WELL #: 3		RRCID -> 188061		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13224 - 13292			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP IVY "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3968 X	3525	-0-	-443	-0-	159 1	3366 2	Y	-0-			-0-
04	3690 X	3363	-0-	-327	-0-	147 1	3216 2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	3345	-0-	-468	-0-	133 1	3212 2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	2704	-0-	-806	-0-	81 1	2623 2	Y	-0-			-0-
07	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	167 1	3521 2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			-0-
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 5	RRCID -> 188254	COMPL. DATE 10/13/2001	TOTAL DEPTH 13575	PERF.13152	- 13320					
03	2077 X	1733	-0-	-344	-0-	78 1	1655 2	Y	-0-			-0-
04	2670 X	684	-0-	-1986	-0-	30 1	654 2	Y	-0-			-0-
05	2759 X	314	-0-	-2445	-0-	12 1	302 2	Y	-0-			-0-
06	1440 X	836	-0-	-604	-0-	25 1	811 2	Y	-0-			-0-
07	1736 X	1085	-0-	-651	-0-	49 1	1036 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-
PARKER, J & L "E"		WELL #: 1	RRCID -> 188532	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 13070	PERF.12718	- 12874					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BURGHER "G"		WELL #: 9	RRCID -> 188570	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12916	- 13010					
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	157 1	3326 2	Y	-0-			-0-
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	148 1	3244 2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3203	-0-	-300	-0-	127 1	3076 2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	1634	-0-	-1876	-0-	49 1	1585 2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	2763	-0-	-833	-0-	125 1	2638 2	Y	-0-			-0-
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			-0-
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 6	RRCID -> 189206	COMPL. DATE 04/26/2002	TOTAL DEPTH 13570	PERF.13275	- 13370					
03	3503 X	2860	-0-	-643	-0-	129 1	2731 2	Y	-0-			-0-
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	149 1	3265 2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	2343	-0-	-819	-0-	93 1	2250 2	Y	-0-			-0-
06	3060 X	686	-0-	-2374	-0-	20 1	666 2	Y	-0-			-0-
07	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	230 1	4856 2	Y	-0-			-0-
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			-0-
BOWERS "A"		WELL #: 1	RRCID -> 189475	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH 13236	PERF.12940	- 13059					
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	56 1	1178 2	Y	-0-			-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	43 1	935 2	Y	-0-			-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	32 1	781 2	Y	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	21 1	701 2	Y	-0-			-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	76 1	1605 2	Y	-0-			-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			-0-
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 7	RRCID -> 189518	COMPL. DATE 06/05/2002	TOTAL DEPTH 13500	PERF.13094	- 13288					
03	2697 X	1311	-0-	-1386	-0-	59 1	1252 2	Y	-0-			-0-
04	2610 X	1029	-0-	-1581	-0-	45 1	984 2	Y	-0-			-0-
05	1705 X	659	-0-	-1046	-0-	26 1	633 2	Y	-0-			-0-
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	110 1	3597 2	Y	-0-			-0-
07	2387 X	2377	-0-	-10	-0-	108 1	2269 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
---WELL #:												
		1	RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 13220		PERF.12882 - 13073		
03		2387 X	2085	-0-	-302	-0-	94 1	1991 2	Y	-0-	-0-	
04		2520 X	1739	-0-	-781	-0-	76 1	1663 2	Y	-0-	-0-	
05		2604 X	2318	-0-	-286	-0-	92 1	2226 2	Y	-0-	-0-	
06		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	76 1	2468 2	Y	-0-	-0-	
07		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	108 1	2280 2	Y	-0-	-0-	
08		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	153 1	2798 2	Y	-0-	-0-	
---WELL #:												
		8	RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 13520		PERF.13000 - 13278		
03		4960 X	2389	-0-	-2571	-0-	108 1	2281 2	Y	-0-	-0-	
04		3540 X	2171	-0-	-1369	-0-	95 1	2076 2	Y	-0-	-0-	
05		3069 X	2447	-0-	-622	-0-	97 1	2350 2	Y	-0-	-0-	
06		2790 X	2475	-0-	-315	-0-	74 1	2401 2	Y	-0-	-0-	
07		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	117 1	2455 2	Y	-0-	-0-	
08		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT	-0-	
---WELL #:												
		1	RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002			TOTAL DEPTH 13380		PERF.13056 - 13226		
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	21 1	455 2	N	-0-	-0-	
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	20 1	439 2	N	-0-	-0-	
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	15 1	374 2	N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	31 1	655 2	N	-0-	-0-	
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-	
---WELL #:												
		2	RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 13175		PERF.12883 - 12956		
03		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	91 1	1933 2	Y	-0-	-0-	
04		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	86 1	1888 2	Y	-0-	-0-	
05		2015 X	1808	-0-	-207	-0-	72 1	1736 2	Y	-0-	-0-	
06		1950 X	1423	-0-	-527	-0-	42 1	1381 2	Y	-0-	-0-	
07		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	103 1	2174 2	Y	-0-	-0-	
08		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	137 1	2499 2	Y	-0-	-0-	
---WELL #:												
		8	RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH 13575		PERF.13152 - 13388		
03		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	155 1	3280 2	Y	-0-	-0-	
04		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	139 1	3055 2	Y	-0-	-0-	
05		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	128 1	3088 2	Y	-0-	-0-	
06		3360 X	2007	-0-	-1353	-0-	60 1	1947 2	Y	-0-	-0-	
07		3472 X	3269	-0-	-203	-0-	148 1	3121 2	Y	-0-	-0-	
08		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT	-0-	
---WELL #:												
		2	RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 13180		PERF.12814 - 13000		
03		4402 X	4081	-0-	-321	-0-	184 1	3897 2	Y	-0-	-0-	
04		4500 X	3990	-0-	-510	-0-	174 1	3816 2	Y	-0-	-0-	
05		4650 X	3920	-0-	-730	-0-	156 1	3764 2	Y	-0-	-0-	
06		4170 X	3663	-0-	-507	-0-	109 1	3554 2	Y	-0-	-0-	
07		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	202 1	4246 2	Y	-0-	-0-	
08		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT	-0-	
---WELL #:												
		5	RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002			TOTAL DEPTH 13300		PERF.12984 - 13090		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		64 X	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002											TOTAL DEPTH 13650	PERF.13354 - 13446			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		2077 X	1637	-0-	-440	-0-	74	1	1563	2	Y	-0-			-0-
04		2010 X	1699	-0-	-311	-0-	74	1	1625	2	Y	-0-			-0-
05		1705 X	968	-0-	-737	-0-	38	1	930	2	Y	-0-			-0-
06		1920 X	783	-0-	-1137	-0-	23	1	760	2	Y	-0-			-0-
07		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	112	1	2357	2	Y	-0-			-0-
08		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002											TOTAL DEPTH 13400	PERF.13014 - 13181			
03		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	185	1	3910	2	Y	-0-			-0-
04		3720 X	2380	-0-	-1340	-0-	104	1	2276	2	Y	-0-			-0-
05		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	139	1	3369	2	Y	-0-			-0-
06		3870 X	2148	-0-	-1722	-0-	64	1	2084	2	Y	-0-			-0-
07		4061 X	2562	-0-	-1499	-0-	116	1	2446	2	Y	-0-			-0-
08		4061 X	2049	-0-	-2012	-0-	107	1	1942	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002											TOTAL DEPTH 13636	PERF.13222 - 13460			
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	88	1	2127	2	Y	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 12777	PERF.12280 - 12670			
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002											TOTAL DEPTH 13305	PERF.12936 - 13100			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		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			
03		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	207	1	4373	2	N	-0-			-0-
04		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	205	1	4485	2	N	-0-			-0-
05		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	192	1	4630	2	N	-0-			-0-
06		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	104	1	3403	2	N	-0-			-0-
07		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	212	1	4471	2	N	-0-			-0-
08		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002											TOTAL DEPTH 13395	PERF.13015 - 13163			
03		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	93	1	1964	2	Y	-0-			-0-
04		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	81	1	1784	2	Y	-0-			-0-
05		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	72	1	1735	2	Y	-0-			-0-
06		2220 X	1472	-0-	-748	-0-	44	1	1428	2	Y	-0-			-0-
07		2294 X	2024	-0-	-270	-0-	92	1	1932	2	Y	-0-			-0-
08		1798 N	1581	-0-	-217	-0-	82	1	1499	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		//CONT.// 220903	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	EOM BALANCE
WILLIFORD "C"			1	194153	03/11/2003	15500	14673 - 15400			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BURGHER "C"			20	194230	04/04/2003	13412	13038 - 13219			
03	3441 X	3299	-0-	-142	-0-	149 1	3150 2	Y	-0-	-0-
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	155 1	3397 2	Y	-0-	-0-
05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	135 1	3261 2	Y	-0-	-0-
06	3210 X	2689	-0-	-521	-0-	80 1	2609 2	Y	-0-	-0-
07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	163 1	3429 2	Y	-0-	-0-
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT	-0-
BURGHER "C"			23	194267	03/29/2003	13640	13226 - 13382			
03	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	104 1	2194 2	Y	-0-	-0-
04	2400 X	2143	-0-	-257	-0-	93 1	2050 2	Y	-0-	-0-
05	2480 X	2075	-0-	-405	-0-	82 1	1993 2	Y	-0-	-0-
06	2310 X	1994	-0-	-316	-0-	59 1	1935 2	Y	-0-	-0-
07	2294 X	2047	-0-	-247	-0-	93 1	1954 2	Y	-0-	-0-
08	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT	-0-
BURGHER "G"			11	194271	03/19/2003	13255	12942 - 13091			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
IVY, PHILLIP "A"			11	194296	03/18/2003	13625	13219 - 13426			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
IVY, BETTY JEAN "A"			3	195848	04/03/2003	13165	12812 - 12933			
03	4061 X	3554	-0-	-507	-0-	160 1	3394 2	Y	-0-	-0-
04	4110 X	2954	-0-	-1156	-0-	129 1	2825 2	Y	-0-	-0-
05	4247 X	3469	-0-	-778	-0-	138 1	3331 2	Y	-0-	-0-
06	3780 X	3187	-0-	-593	-0-	95 1	3092 2	Y	-0-	-0-
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	174 1	3656 2	Y	-0-	-0-
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT	-0-
BURGHER "D"			18	195849	03/25/2003	13378	12884 - 13180			
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	186 1	3926 2	Y	-0-	-0-
04	3810 X	3541	-0-	-269	-0-	154 1	3387 2	Y	-0-	-0-
05	3937 X	2911	-0-	-1026	-0-	116 1	2795 2	Y	-0-	-0-
06	3720 X	2166	-0-	-1554	-0-	64 1	2102 2	Y	-0-	-0-
07	4092 X	3537	-0-	-555	-0-	160 1	3377 2	Y	-0-	-0-
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BURGHHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-	-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-	-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334												
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	154	1	3259	2	Y	-0-	-0-
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	156	1	3412	2	Y	-0-	-0-
05	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	139	1	3370	2	Y	-0-	-0-
06	3330 X	2568	-0-	-762	-0-	76	1	2492	2	Y	-0-	-0-
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	175	1	3677	2	Y	-0-	-0-
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURGHHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089												
03	1860 X	1530	-0-	-330	-0-	69	1	1461	2	Y	-0-	-0-
04	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	74	1	1612	2	Y	-0-	-0-
05	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	74	1	1784	2	Y	-0-	-0-
06	1680 X	1516	-0-	-164	-0-	45	1	1471	2	Y	-0-	-0-
07	1519 X	1458	-0-	-61	-0-	66	1	1392	2	Y	-0-	-0-
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT	-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911												
03	T. A.	325	-0-	325	-0-	15	1	310	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	2189	-0-	2189	-0-	2842	95	2094	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	7584	-0-	7584	-0-	10426	301	7283	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	4962	-0-	4962	-0-	15388	148	4814	2	Y	-0-	-0-
07	19823 X	4435	-0-	-15388	-0-	201	1	4234	2	Y	-0-	-0-
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	213	1	3873	2	Y	-0-	-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592												
03	7347 X	7139	-0-	-208	-0-	322	1	6817	2	N	-0-	-0-
04	7110 X	6853	-0-	-257	-0-	299	1	6554	2	N	-0-	-0-
05	7347 X	6898	-0-	-449	-0-	274	1	6624	2	N	-0-	-0-
06	7080 X	6853	-0-	-227	-0-	204	1	6649	2	N	-0-	-0-
07	7223 X	7118	-0-	-105	-0-	322	1	6796	2	N	-0-	-0-
08	7130 X	6945	-0-	-185	-0-	361	1	6584	2	N	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

BURGHER "D"		WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003				TOTAL DEPTH 13227			PERF.12606 - 13023			
03	1860 X	1688	-0-	-172	-0-	76	1	1612	2	Y	-0-					-0-
04	1770 X	1635	-0-	-135	-0-	71	1	1564	2	Y	-0-					-0-
05	1829 X	1686	-0-	-143	-0-	67	1	1619	2	Y	-0-					-0-
06	1650 X	1182	-0-	-468	-0-	35	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1705 X	1438	-0-	-267	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-					-0-
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "E"		WELL #: 13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003				TOTAL DEPTH 13126			PERF.12789 - 12933			
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003				TOTAL DEPTH 13260			PERF.12950 - 13074			
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003				TOTAL DEPTH 13340			PERF.12864 - 13001			
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	43	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	340	-0-	-745	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E"		WELL #: 14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003				TOTAL DEPTH 13350			PERF.13050 - 13164			
03	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	111	1	2353	2	Y	-0-					-0-
04	2430 X	992	-0-	-1438	-0-	43	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	2821 X	353	-0-	-2468	-0-	14	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	2730 X	2088	-0-	-642	-0-	62	1	2026	2	Y	-0-					-0-
07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	123	1	2581	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003				TOTAL DEPTH 13160			PERF.12850 - 12980			
03	4123 X	4016	-0-	-107	-0-	181	1	3835	2	Y	-0-					-0-
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	168	1	3693	2	Y	-0-					-0-
05	3937 X	3673	-0-	-264	-0-	146	1	3527	2	Y	-0-					-0-
06	3810 X	3101	-0-	-709	-0-	92	1	3009	2	Y	-0-					-0-
07	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	190	1	4000	2	Y	-0-					-0-
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003				TOTAL DEPTH 13020			PERF.12663 - 12799			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
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
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-		118	1	2500	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	2467	-0-	-293	-0-		108	1	2359	2	Y	-0-			-0-
05	2852 X	2649	-0-	-203	-0-		105	1	2544	2	Y	-0-			-0-
06	2580 X	1957	-0-	-623	-0-		58	1	1899	2	Y	-0-			-0-
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-		126	1	2649	2	Y	-0-			-0-
08	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-						Y	NO RPT			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13058 - 13144					
03	3534 X	2944	-0-	-590	-0-		133	1	2811	2	Y	-0-			-0-
04	3300 X	2800	-0-	-500	-0-		122	1	2678	2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	2878	-0-	-532	-0-		114	1	2764	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	2546	-0-	-754	-0-		76	1	2470	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	3194	-0-	-185	-0-		145	1	3049	2	Y	-0-			-0-
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-		179	1	3256	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13363		PERF.13013 - 13160					
03	5859 X	5254	-0-	-605	-0-		237	1	5017	2	Y	-0-			-0-
04	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-		278	1	6102	2	Y	-0-			-0-
05	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-		218	1	5260	2	Y	-0-			-0-
06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-		145	1	4728	2	Y	-0-			-0-
07	5239 X	4718	-0-	-521	-0-		214	1	4504	2	Y	-0-			-0-
08	6572 X	4396	-0-	-2176	-0-		229	1	4167	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13084 - 13162					
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		65	1	1365	2	Y	-0-			-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		62	1	1362	2	Y	-0-			-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		57	1	1378	2	Y	-0-			-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		38	1	1247	2	Y	-0-			-0-
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		67	1	1416	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-						Y	NO RPT			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13256 - 13436					
03	5580 X	5334	-0-	-246	-0-		241	1	5093	2	Y	-0-			-0-
04	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-		250	1	5473	2	Y	-0-			-0-
05	6045 X	5693	-0-	-352	-0-		226	1	5467	2	Y	-0-			-0-
06	5850 X	4823	-0-	-1027	-0-		144	1	4679	2	Y	-0-			-0-
07	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-		258	1	5428	2	Y	-0-			-0-
08	5890 X	5683	-0-	-207	-0-		296	1	5387	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 13258		PERF.12958 - 13030					
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		158	1	3348	2	Y	-0-			-0-
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-		174	1	3816	2	Y	-0-			-0-
05	3255 X	2744	-0-	-511	-0-		109	1	2635	2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	2547	-0-	-603	-0-		76	1	2471	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	3462	-0-	-41	-0-		157	1	3305	2	Y	-0-			-0-
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-						Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13040 - 13045					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		//CONT.// 220903			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
					23	196904	07/01/2003	13435	13120	- 13235
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
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	58 1	1227 2	Y	-0-	-0-
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	95 1	2080 2	Y	-0-	-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	63 1	1523 2	Y	-0-	-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	44 1	1419 2	Y	-0-	-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	48 1	1013 2	Y	-0-	-0-
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
					7	196906	07/23/2003	13211	12948	- 13007
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-	-0-
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-	-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-	-0-
06	2346 X	-0-	-0-	-2346	-0-			N	-0-	-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
					9	196943	08/09/2003	13230	12844	- 12992
03	7502 X	2545	-0-	-4957	-0-	115 1	2430 2	Y	-0-	-0-
04	3600 X	2484	-0-	-1116	-0-	108 1	2376 2	Y	-0-	-0-
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	157 1	3797 2	Y	-0-	-0-
06	2670 X	2354	-0-	-316	-0-	70 1	2284 2	Y	-0-	-0-
07	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	174 1	3657 2	Y	-0-	-0-
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT	-0-

BONNER, HUNTER "A"					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
					7	197135	08/14/2003	13275	12874	- 13035
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	140 1	2968 2	Y	-0-	-0-
04	2970 X	2969	-0-	-1	-0-	130 1	2839 2	Y	-0-	-0-
05	3069 X	3048	-0-	-21	-0-	121 1	2927 2	Y	-0-	-0-
06	2940 X	2217	-0-	-723	-0-	66 1	2151 2	Y	-0-	-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	142 1	2986 2	Y	-0-	-0-
08	3038 N	2986	-0-	-52	-0-	155 1	2831 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "E"					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
					12	197210	08/21/2003	13189	12918	- 12986
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	359 2	Y	-0-	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16 1	345 2	Y	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	308 2	Y	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7 1	215 2	Y	-0-	-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 2	Y	-0-	-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "E"					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
					17	197238	09/03/2003	13387	13106	- 13181
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	158 1	3341 2	Y	-0-	-0-
04	3480 X	3265	-0-	-215	-0-	142 1	3123 2	Y	-0-	-0-
05	3596 X	3287	-0-	-309	-0-	131 1	3156 2	Y	-0-	-0-
06	3300 X	2395	-0-	-905	-0-	71 1	2324 2	Y	-0-	-0-
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	160 1	3366 2	Y	-0-	-0-
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "G"					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
					12	197240	05/21/2003	13328	12934	- 13152
03	4650 X	4230	-0-	-420	-0-	191 1	4039 2	Y	-0-	-0-
04	4260 X	4000	-0-	-260	-0-	175 1	3825 2	Y	-0-	-0-
05	4402 X	3956	-0-	-446	-0-	157 1	3799 2	Y	-0-	-0-
06	4230 X	3781	-0-	-449	-0-	113 1	3668 2	Y	-0-	-0-
07	4278 X	4004	-0-	-274	-0-	181 1	3823 2	Y	-0-	-0-
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

BURGHER "A"		WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 13640			PERF.13194 - 13458		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 13471			PERF.13072 - 13255		
03	4309 X	4119	-0-	-190	-0-	186	1	3933	2	Y	-0-			-0-
04	4020 X	3834	-0-	-186	-0-	167	1	3667	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	3949	-0-	-205	-0-	157	1	3792	2	Y	-0-			-0-
06	4800 X	3371	-0-	-1429	-0-	100	1	3271	2	Y	-0-			-0-
07	4929 X	4455	-0-	-474	-0-	202	1	4253	2	Y	-0-			-0-
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY, BETTY JEAN		WELL #: 14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 13150			PERF.12840 - 12942		
03	3441 X	3106	-0-	-335	-0-	140	1	2966	2	Y	-0-			-0-
04	3330 X	3107	-0-	-223	-0-	136	1	2971	2	Y	-0-			-0-
05	3069 X	3063	-0-	-6	-0-	122	1	2941	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	1885	-0-	-1025	-0-	56	1	1829	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2171	-0-	-929	-0-	98	1	2073	2	Y	-0-			-0-
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 13606			PERF.13366 - 13371		
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	194	1	4096	2	Y	-0-			-0-
04	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	178	1	3900	2	Y	-0-			-0-
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	167	1	4025	2	Y	-0-			-0-
06	4050 X	3985	-0-	-65	-0-	119	1	3866	2	Y	-0-			-0-
07	4278 X	4203	-0-	-75	-0-	190	1	4013	2	Y	-0-			-0-
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 13521			PERF.13100 - 13233		
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1	1952	2	Y	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	20	1	637	2	Y	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 13260			PERF.12878 - 13012		
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	133	1	2814	2	Y	-0-			-0-
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	109	1	2398	2	Y	-0-			-0-
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	99	1	2389	2	Y	-0-			-0-
06	3120 X	1878	-0-	-1242	-0-	56	1	1822	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2442	-0-	-751	-0-	111	1	2331	2	Y	-0-			-0-
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 13300			PERF.13034 - 13044		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12682		- 13142		
03	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	132	1	2782	2	Y	-0-			-0-
04	2910 X	1994	-0-	-916	-0-	87	1	1907	2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	2423	-0-	-615	-0-	96	1	2327	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	1989	-0-	-951	-0-	59	1	1930	2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	2534	-0-	-380	-0-	115	1	2419	2	Y	-0-			-0-
08	2418 N	2286	-0-	-132	-0-	119	1	2167	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12812		- 12960		
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	2	Y	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200937		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13036		- 13140		
03	4123 X	3547	-0-	-576	-0-	160	1	3387	2	Y	-0-			-0-
04	3720 X	3345	-0-	-375	-0-	146	1	3199	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	3131	-0-	-682	-0-	124	1	3007	2	Y	-0-			-0-
06	3690 X	2192	-0-	-1498	-0-	65	1	2127	2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	2986	-0-	-796	-0-	135	1	2851	2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201165		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12932		- 13116		
03	4960 X	4299	-0-	-661	-0-	194	1	4105	2	Y	-0-			-0-
04	4710 X	4084	-0-	-626	-0-	178	1	3906	2	Y	-0-			-0-
05	4836 X	4047	-0-	-789	-0-	161	1	3886	2	Y	-0-			-0-
06	4470 X	2880	-0-	-1590	-0-	86	1	2794	2	Y	-0-			-0-
07	4557 X	4216	-0-	-341	-0-	191	1	4025	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	3796	-0-	-513	-0-	197	1	3599	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 24		RRCID -> 201513		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12975		- 13140		
03	T. A.	35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	236	-0-	236	271	10	1	226	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	178	-0-	178	449	7	1	171	2	Y	-0-			-0-
06	449 X	-0-	-0-	-449	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202042		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 16828		PERF.14812		- 16815		
03	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	343	1	7247	2	N	-0-			-0-
04	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	326	1	7153	2	N	-0-			-0-
05	7471 X	6394	-0-	-1077	-0-	254	1	6140	2	N	-0-			-0-
06	7380 X	4300	-0-	-3080	-0-	128	1	4172	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	17	-0-	-7609	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
08	7688 X	9	-0-	-7679	-0-	9	2			N	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 16		RRCID -> 202172		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13044		- 13154		
03	6014 X	5618	-0-	-396	-0-	254	1	5364	2	Y	-0-			-0-
04	5670 X	5255	-0-	-415	-0-	229	1	5026	2	Y	-0-			-0-
05	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	224	1	5400	2	Y	-0-			-0-
06	5430 X	5330	-0-	-100	-0-	159	1	5171	2	Y	-0-			-0-
07	5580 X	5493	-0-	-87	-0-	249	1	5244	2	Y	-0-			-0-
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14		RRCID -> 202174		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12944		-		12952				
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-				-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-				-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	42	1	1022	2	Y	-0-				-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	23	1	739	2	Y	-0-				-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-				-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT				-0-
WELL #: 3		RRCID -> 202254		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 17290		PERF.15170		-		16620				
03	5611	X	5266	-0-	-345	-0-	238	1	5028	2	N	-0-				-0-
04	5430	X	4833	-0-	-597	-0-	211	1	4622	2	N	-0-				-0-
05	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	213	1	5135	2	N	-0-				-0-
06	5400	X	5224	-0-	-176	-0-	156	1	5068	2	N	-0-				-0-
07	5549	X	5495	-0-	-54	-0-	249	1	5246	2	N	-0-				-0-
08	5363	X	5274	-0-	-89	-0-	274	1	5000	2	N	-0-				-0-
WELL #: 1		RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 16790		PERF.14873		-		16506				
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	188	1	3982	2	N	-0-				-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	184	1	4032	2	N	-0-				-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	170	1	4115	2	N	-0-				-0-
06	4020	X	3574	-0-	-446	-0-	106	1	3468	2	N	-0-				-0-
07	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	187	1	3943	2	N	-0-				-0-
08	4371	X	3405	-0-	-966	-0-	177	1	3228	2	N	-0-				-0-
WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908		-		13029				
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-				-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	2	Y	-0-				-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
WELL #: 2		RRCID -> 202810		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF.13002		-		13185				
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	144	1	3038	2	Y	-0-				-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	135	1	2951	2	Y	-0-				-0-
05	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	98	1	2356	2	Y	-0-				-0-
06	2640	X	1656	-0-	-984	-0-	49	1	1607	2	Y	-0-				-0-
07	3162	X	2682	-0-	-480	-0-	122	1	2560	2	Y	-0-				-0-
08	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	149	1	2718	2	Y	-0-				-0-
WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13346		-		13356				
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	236	1	5001	2	Y	-0-				-0-
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	219	1	4798	2	Y	-0-				-0-
05	4929	X	4923	-0-	-6	-0-	196	1	4727	2	Y	-0-				-0-
06	4770	X	3805	-0-	-965	-0-	113	1	3692	2	Y	-0-				-0-
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	245	1	5168	2	Y	-0-				-0-
08	5208	X	4964	-0-	-244	-0-	258	1	4706	2	Y	-0-				-0-
WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 17376		PERF.15099		-		17100				
03	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	154	1	3262	2	N	-0-				-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	158	1	3468	2	N	-0-				-0-
05	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	140	1	3377	2	N	-0-				-0-
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	109	1	3539	2	N	-0-				-0-
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	173	1	3654	2	N	-0-				-0-
08	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	186	1	3397	2	N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13279		PERF.12891 - 13049		
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	2	Y	-0-	-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-

REED "C"		WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 16940		PERF.14890 - 15507		
03	6068 X	2897	-0-	-3171	-0-	131	1	2766	2	N	-0-	-0-
04	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	86	1	1876	2	N	-0-	-0-
05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	76	1	1829	2	N	-0-	-0-
06	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	-0-	-0-
07	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	55	1	1168	2	N	-0-	-0-
08	2883 X	1994	-0-	-889	-0-	104	1	1890	2	N	-0-	-0-

APC ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13023 - 13270		
03	4185 X	3906	-0-	-279	-0-	176	1	3730	2	N	-0-	-0-
04	4050 X	3730	-0-	-320	-0-	163	1	3567	2	N	-0-	-0-
05	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	174	1	4205	2	N	-0-	-0-
06	4050 X	3736	-0-	-314	-0-	111	1	3625	2	N	-0-	-0-
07	4123 X	3336	-0-	-787	-0-	151	1	3185	2	N	-0-	-0-
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT	-0-

PERRENOT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 17100		PERF.14900 - 16680		
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	N	-0-	-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	N	-0-	-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	44	1	1062	2	N	-0-	-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	605	2	N	-0-	-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	N	-0-	-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	N	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13144 - 13154		
03	3317 X	3213	-0-	-104	-0-	145	1	3068	2	Y	-0-	-0-
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	138	1	3035	2	Y	-0-	-0-
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	134	1	3235	2	Y	-0-	-0-
06	3210 X	1888	-0-	-1322	-0-	56	1	1832	2	Y	-0-	-0-
07	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	157	1	3307	2	Y	-0-	-0-
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT	-0-

IVY, PHILLIPS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13151 - 13290		
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-	-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
BURGHER "C"		WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	253 1	5342 2	Y	-0-	-0-
04	5460 X	4251	-0-	-1209	-0-	185 1	4066 2	Y	-0-	-0-
05	5642 X	5406	-0-	-236	-0-	215 1	5191 2	Y	-0-	-0-
06	5400 X	3302	-0-	-2098	-0-	98 1	3204 2	Y	-0-	-0-
07	5549 X	4342	-0-	-1207	-0-	197 1	4145 2	Y	-0-	-0-
08	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT	-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720		
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	114 1	2406 2	N	-0-	-0-
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	94 1	2066 2	N	-0-	-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	47 1	1128 2	N	-0-	-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	43 1	1406 2	N	-0-	-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	97 1	2033 2	N	-0-	-0-
08	1178 N	986	-0-	-192	-0-	51 1	935 2	N	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134		
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	Y	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	-0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-

DYNEGY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868		
03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	200 1	4238 2	N	-0-	-0-
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	182 1	3992 2	N	-0-	-0-
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	145 1	3495 2	N	-0-	-0-
06	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	103 1	3368 2	N	-0-	-0-
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	170 1	3581 2	N	-0-	-0-
08	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

KNOWLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774		
03	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	103 1	2170 2	N	-0-	-0-
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	79 1	1742 2	N	-0-	-0-
05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	113 1	2723 2	N	-0-	-0-
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	107 1	3500 2	N	-0-	-0-
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	118 1	2478 2	N	-0-	-0-
08	2821 X	2357	-0-	-464	-0-	123 1	2234 2	N	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		//CONT.// 220903		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
				17	204551	07/27/2004	13683	13046	- 13476
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25 1	538 2	Y	-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23 1	508 2	Y	-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14 1	345 2	Y	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13 1	424 2	Y	-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 2	Y	-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT

EVANS "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
				13	204926	07/13/2004	13542	13292	- 13297
03	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	125 1	2634 2	Y	-0-
04	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	111 1	2434 2	Y	-0-
05	1922 X	1804	-0-	-118	-0-	72 1	1732 2	Y	-0-
06	2130 X	1501	-0-	-629	-0-	45 1	1456 2	Y	-0-
07	2759 X	2222	-0-	-537	-0-	101 1	2121 2	Y	-0-
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT

REED "C"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
				2	205075	05/19/2004	16888	13268	- 16744
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	35 1	741 2	N	-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	27 1	581 2	N	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	21 1	495 2	N	-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	23 1	753 2	N	-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	38 1	808 2	N	-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32 1	579 2	N	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
				20	205145	08/10/2004	13276	12990	- 13000
03	4185 X	4184	-0-	-1	-0-	189 1	3995 2	Y	-0-
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	177 1	3887 2	Y	-0-
05	4185 X	4085	-0-	-100	-0-	162 1	3923 2	Y	-0-
06	3990 X	3843	-0-	-147	-0-	114 1	3729 2	Y	-0-
07	4185 X	4108	-0-	-77	-0-	186 1	3922 2	Y	-0-
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
				18	205148	07/02/2004	13586	13340	- 13350
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	107 1	2267 2	Y	-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	82 1	1805 2	Y	-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	50 1	1207 2	Y	-0-
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	50 1	1623 2	Y	-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	79 1	1660 2	Y	-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT

EVANS "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
				11	205153	07/09/2004	13545	13234	- 13244
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	44 1	934 2	Y	-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37 1	800 2	Y	-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	33 1	785 2	Y	-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	21 1	668 2	Y	-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	47 1	991 2	Y	-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
				21	205539	01/18/2017	13210	12515	- 12955
03	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	182 1	3844 2	Y	-0-
04	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	179 1	3928 2	Y	-0-
05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	162 1	3910 2	Y	-0-
06	3570 X	3544	-0-	-26	-0-	106 1	3438 2	Y	-0-
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	187 1	3948 2	Y	-0-
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	139	1	2949	2	Y	-0-
04		3000 X	2913	-0-	-87	-0-	127	1	2786	2	Y	-0-
05		3224 X	2978	-0-	-246	-0-	118	1	2860	2	Y	-0-
06		3150 X	2230	-0-	-920	-0-	66	1	2164	2	Y	-0-
07		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	147	1	3106	2	Y	-0-
08		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162												
03		3100 N	7312	-0-	4212	10066	330	1	6982	2	Y	-0-
04		3000 N	5958	-0-	2958	13024	260	1	5698	2	Y	-0-
05		3100 N	5231	-0-	2131	15155	208	1	5023	2	Y	-0-
06		19496 X	4341	-0-	-15155	-0-	129	1	4212	2	Y	-0-
07		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	179	1	3765	2	Y	-0-
08		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410												
03		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	193	1	4084	2	Y	-0-
04		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	174	1	3807	2	Y	-0-
05		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	160	1	3873	2	Y	-0-
06		4230 X	3663	-0-	-567	-0-	109	1	3554	2	Y	-0-
07		4340 X	4039	-0-	-301	-0-	183	1	3856	2	Y	-0-
08		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282												
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	53	1	1129	2	Y	-0-
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	43	1	1034	2	Y	-0-
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	2	Y	-0-
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	2	Y	-0-
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892												
03		3193 X	3191	-0-	-2	-0-	144	1	3047	2	Y	-0-
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	132	1	2902	2	Y	-0-
05		3131 X	3127	-0-	-4	-0-	124	1	3003	2	Y	-0-
06		3030 X	2903	-0-	-127	-0-	86	1	2817	2	Y	-0-
07		3162 X	3008	-0-	-154	-0-	136	1	2872	2	Y	-0-
08		3162 X	2963	-0-	-199	-0-	154	1	2809	2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376												
03		1798 X	1658	-0-	-140	-0-	75	1	1583	2	Y	-0-
04		1770 X	1647	-0-	-123	-0-	72	1	1575	2	Y	-0-
05		1829 X	1697	-0-	-132	-0-	67	1	1630	2	Y	-0-
06		1710 X	1442	-0-	-268	-0-	43	1	1399	2	Y	-0-
07		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	79	1	1666	2	Y	-0-
08		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
BURGHER "G"		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 13272		PERF.12918 - 13080		
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
03		342 N	342	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-	-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-	-0-
05		428 N	428	-0-	-0-	17	1	411	2	Y	-0-	-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	-0-	-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	-0-	-0-
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13170 - 13254		
03		6417 X	6403	-0-	-14	289	1	6114	2	Y	-0-	-0-
04		6420 X	6297	-0-	-123	275	1	6022	2	Y	-0-	-0-
05		6634 X	6449	-0-	-185	256	1	6193	2	Y	-0-	-0-
06		6210 X	6056	-0-	-154	180	1	5876	2	Y	-0-	-0-
07		6589 X	6589	-0-	-0-	299	1	6290	2	Y	-0-	-0-
08		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-				Y	NO RPT	-0-

EVANS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13228 - 13386		
03		T. A.	11	-0-	11	23	11	2		Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-
06		23 X	-0-	-0-	-23	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14729 - 16346		
03		690 N	690	-0-	-0-	31	1	659	2	N	-0-	-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	31	1	669	2	N	-0-	-0-
05		718 N	718	-0-	-0-	29	1	689	2	N	-0-	-0-
06		679 N	679	-0-	-0-	20	1	659	2	N	-0-	-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-	-0-
08		743 N	743	-0-	-0-	39	1	704	2	N	-0-	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13200 - 13369		
03		3658 X	3103	-0-	-555	140	1	2963	2	Y	-0-	-0-
04		3898 X	3898	-0-	-0-	170	1	3728	2	Y	-0-	-0-
05		3858 X	3858	-0-	-0-	153	1	3705	2	Y	-0-	-0-
06		3540 X	2191	-0-	-1349	65	1	2126	2	Y	-0-	-0-
07		3774 X	3774	-0-	-0-	171	1	3603	2	Y	-0-	-0-
08		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				Y	NO RPT	-0-

APC ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13163 - 13666		
03		6169 X	6027	-0-	-142	272	1	5755	2	N	-0-	-0-
04		6300 X	5150	-0-	-1150	225	1	4925	2	N	-0-	-0-
05		6510 X	5538	-0-	-972	220	1	5318	2	N	-0-	-0-
06		6291 X	4510	-0-	-1781	134	1	4376	2	N	-0-	-0-
07		6479 X	4389	-0-	-2090	199	1	4190	2	N	-0-	-0-
08		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				N	NO RPT	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13200 - 13326		
03		2376 N	2376	-0-	-0-	107	1	2269	2	Y	-0-	-0-
04		2177 N	2177	-0-	-0-	95	1	2082	2	Y	-0-	-0-
05		1969 N	1969	-0-	-0-	78	1	1891	2	Y	-0-	-0-
06		1236 N	1236	-0-	-0-	37	1	1199	2	Y	-0-	-0-
07		1968 N	1968	-0-	-0-	89	1	1879	2	Y	-0-	-0-
08		1984 N	1513	-0-	-471	79	1	1434	2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	63 1	1328 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	58 1	1277 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	49 1	1188 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	49 1	1586 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	72 1	1524 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391														
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	22 1	466 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	12 1	287 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	25 1	801 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	24 1	506 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	21 1	381 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040														
03		6448 X	423	-0-	-6025	-0-	19 1	404 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		6240 X	95	-0-	-6145	-0-	4 1	91 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		6138 X	5	-0-	-6133	-0-	5 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4080 X	49	-0-	-4031	-0-	1 1	48 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	230 1	4839 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	272 1	4966 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931														
03		6014 X	5917	-0-	-97	-0-	267 1	5650 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		5670 X	5458	-0-	-212	-0-	238 1	5220 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		6138 X	5877	-0-	-261	-0-	234 1	5643 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		5940 X	5432	-0-	-508	-0-	162 1	5270 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		6045 X	5742	-0-	-303	-0-	260 1	5482 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		5921 X	5659	-0-	-262	-0-	294 1	5365 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570														
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	86 1	1814 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	79 1	1732 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	29 1	706 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307														
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	28 1	598 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	24 1	519 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	19 1	466 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	20 1	635 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	39 1	814 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	35 1	635 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938														
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	63 1	1329 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	47 1	1031 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	37 1	892 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	13 1	429 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	119 1	2518 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54 1	979 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1612 X	1294	-0-	-318	-0-	58 1	1236 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1620 X	1026	-0-	-594	-0-	45 1	981 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1705 X	902	-0-	-803	-0-	36 1	866 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1680 X	412	-0-	-1268	-0-	12 1	400 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1705 X	635	-0-	-1070	-0-	29 1	606 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BURGHER "C"		WELL #:		24	RRCID ->	217856	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	13381	PERF.13040	- 13288
03		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	277 1	5855 2	N	-0-	-0-	-0-
04		5220 X	3545	-0-	-1675	-0-	155 1	3390 2	N	-0-	-0-	-0-
05		5580 X	1939	-0-	-3641	-0-	77 1	1862 2	N	-0-	-0-	-0-
06		5400 X	1539	-0-	-3861	-0-	46 1	1493 2	N	-0-	-0-	-0-
07		5580 X	1261	-0-	-4319	-0-	57 1	1204 2	N	-0-	-0-	-0-
08		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

STOREY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	218150	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	16235	PERF.14864	- 15808
03		7161 X	6978	-0-	-183	-0-	315 1	6663 2	N	-0-	-0-	-0-
04		6720 X	6652	-0-	-68	-0-	290 1	6362 2	N	-0-	-0-	-0-
05		7110 X		-0-	-0-	-0-	283 1	6827 2	N	-0-	-0-	-0-
06		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	205 1	6694 2	N	-0-	-0-	-0-
07		6944 X	6756	-0-	-188	-0-	306 1	6450 2	N	-0-	-0-	-0-
08		6944 X	6816	-0-	-128	-0-	355 1	6461 2	N	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		8 H	RRCID ->	218271	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13185	PERF.13506	- 14804
03		6045 X	5736	-0-	-309	-0-	259 1	5477 2	N	-0-	-0-	-0-
04		5940 X	5489	-0-	-451	-0-	239 1	5250 2	N	-0-	-0-	-0-
05		6355 X	5483	-0-	-872	-0-	218 1	5265 2	N	-0-	-0-	-0-
06		6150 X	5175	-0-	-975	-0-	154 1	5021 2	N	-0-	-0-	-0-
07		5952 X	5393	-0-	-559	-0-	244 1	5149 2	N	-0-	-0-	-0-
08		5735 X	5184	-0-	-551	-0-	270 1	4914 2	N	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		7 H	RRCID ->	218273	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13242	PERF.13326	- 14060
03		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	351 1	7419 2	N	-0-	-0-	-0-
04		7380 X	7174	-0-	-206	-0-	313 1	6861 2	N	-0-	-0-	-0-
05		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	308 1	7441 2	N	-0-	-0-	-0-
06		7410 X	7172	-0-	-238	-0-	214 1	6958 2	N	-0-	-0-	-0-
07		7657 X	7500	-0-	-157	-0-	340 1	7160 2	N	-0-	-0-	-0-
08		7781 X	7363	-0-	-418	-0-	383 1	6980 2	N	-0-	-0-	-0-

HEGWARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	222542	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	16960	PERF.15214	- 15598
03		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	184 1	3883 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3810 X	3755	-0-	-55	-0-	164 1	3591 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3906 X	3562	-0-	-344	-0-	142 1	3420 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	113 1	3680 2	N	-0-	-0-	-0-
07		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	186 1	3917 2	N	-0-	-0-	-0-
08		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

JONES, ABE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	222978	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	16623	PERF. N/A	
03		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	399 1	8430 2	N	-0-	-0-	-0-
04		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	323 1	7071 2	N	-0-	-0-	-0-
05		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	318 1	7672 2	N	-0-	-0-	-0-
06		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	214 1	6986 2	N	-0-	-0-	-0-
07		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	324 1	6834 2	N	-0-	-0-	-0-
08		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	485 1	8841 2	N	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		//CONT.// 220903		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
				2	223251	08/17/2006	16650	15600	- 16526
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	424 1	8974 2	N	-0-
04	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	424 1	9297 2	N	-0-
05	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	401 1	9698 2	N	-0-
06	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	295 1	9608 2	N	-0-
07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	414 1	8731 2	N	-0-
08	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			N	NO RPT

BONNER, HUNTER "A"				16	223592	10/05/2006	13429	12926	- 13060
03	3317 X	1095	-0-	-2222	-0-	49 1	1046 2	Y	-0-
04	3150 X	797	-0-	-2353	-0-	35 1	762 2	Y	-0-
05	3069 X	568	-0-	-2501	-0-	23 1	545 2	Y	-0-
06	2460 X	589	-0-	-1871	-0-	18 1	571 2	Y	-0-
07	1085 X	262	-0-	-823	-0-	12 1	250 2	Y	-0-
08	558 N	314	-0-	-244	-0-	16 1	298 2	Y	-0-

HOLLOWAY "A"				4	224222	06/16/2006	17900	15850	- 17589
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1	444 2	N	-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19 1	427 2	N	-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	18 1	441 2	N	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	13 1	427 2	N	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	20 1	428 2	N	-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT

APC ANDERSON				9	228665	01/25/2007	13365	13042	- 13342
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

REED "C"				5	231651	08/06/2007	16782	14711	- 16713
03	7967 X	7594	-0-	-373	-0-	343 1	7251 2	N	-0-
04	7710 X	7318	-0-	-392	-0-	319 1	6999 2	N	-0-
05	7905 X	7506	-0-	-399	-0-	298 1	7208 2	N	-0-
06	7650 X	7024	-0-	-626	-0-	209 1	6815 2	N	-0-
07	7626 X	6437	-0-	-1189	-0-	292 1	6145 2	N	-0-
08	7595 X	6678	-0-	-917	-0-	347 1	6331 2	N	-0-

CUNNINGHAM "A"				1	233454	02/12/2008	16755	14885	- 15014
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HEGWARD "A"				2	233558	12/18/2007	15875	15191	- 15580
03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	145 1	3063 2	N	-0-
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	194 1	4263 2	N	-0-
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	118 1	2841 2	N	-0-
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	111 1	3631 2	N	-0-
07	3193 X	2250	-0-	-943	-0-	102 1	2148 2	N	-0-
08	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
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 STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
03		6200 X	5683	-0-	-517	-0-	257 1	5426 2	N	-0-		-0-
04		5760 X	4178	-0-	-1582	-0-	182 1	3996 2	N	-0-		-0-
05		6045 X	3860	-0-	-2185	-0-	153 1	3707 2	N	-0-		-0-
06		5850 X	3459	-0-	-2391	-0-	103 1	3356 2	N	-0-		-0-
07		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	257 1	5405 2	N	-0-		-0-
08		5642 X	5193	-0-	-449	-0-	270 1	4923 2	N	-0-		-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367												
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	19 1	405 2	N	-0-		-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	305 2	N	-0-		-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	12 1	280 2	N	-0-		-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	8 1	250 2	N	-0-		-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	27 1	578 2	N	-0-		-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	24 1	431 2	N	-0-		-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163												
03		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	104 1	2194 2	N	-0-		-0-
04		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	100 1	2185 2	N	-0-		-0-
05		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	145 1	3498 2	N	-0-		-0-
06		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	95 1	3102 2	N	-0-		-0-
07		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	154 1	3253 2	N	-0-		-0-
08		3348 X	3173	-0-	-175	-0-	165 1	3008 2	N	-0-		-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233												
03		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	313 1	6624 2	N	-0-		-0-
04		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	300 1	6579 2	N	-0-		-0-
05		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	260 1	6285 2	N	-0-		-0-
06		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	198 1	6464 2	N	-0-		-0-
07		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	311 1	6546 2	N	-0-		-0-
08		7068 X	6211	-0-	-857	-0-	323 1	5888 2	N	-0-		-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186												
03		3658 X	2357	-0-	-1301	-0-	106 1	2251 2	N	-0-		-0-
04		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	243 1	5335 2	N	-0-		-0-
05		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	201 1	4866 2	N	-0-		-0-
06		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	135 1	4414 2	N	-0-		-0-
07		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	200 1	4211 2	N	-0-		-0-
08		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT		-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090												
03		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	331 1	6998 2	N	-0-		-0-
04		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	289 1	6328 2	N	-0-		-0-
05		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	273 1	6595 2	N	-0-		-0-
06		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	228 1	7435 2	N	-0-		-0-
07		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	362 1	7628 2	N	-0-		-0-
08		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	394 1	7182 2	N	-0-		-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976												
03		4681 X	4304	-0-	-377	-0-	194 1	4110 2	N	-0-		-0-
04		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	191 1	4180 2	N	-0-		-0-
05		4495 X	2575	-0-	-1920	-0-	102 1	2473 2	N	-0-		-0-
06		4410 X	2616	-0-	-1794	-0-	78 1	2538 2	N	-0-		-0-
07		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	254 1	5348 2	N	-0-		-0-
08		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	262 1	4783 2	N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OLAJUWON "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #:		2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	198 1	4177 2	N	-0-			-0-
04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	149 1	3259 2	N	-0-			-0-
05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	140 1	3376 2	N	-0-			-0-
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	88 1	2857 2	N	-0-			-0-
07	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	152 1	3209 2	N	-0-			-0-
08	4340 X	3204	-0-	-1136	-0-	167 1	3037 2	N	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #:		5		RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958		
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 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	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

DYNEGY "C"		WELL #:		2		RRCID -> 245003		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808		
03	7533 X	7464	-0-	-69	-0-	337 1	7127 2	N	-0-			-0-
04	7560 X	6908	-0-	-652	-0-	301 1	6607 2	N	-0-			-0-
05	7812 X	7438	-0-	-374	-0-	296 1	7142 2	N	-0-			-0-
06	7350 X	6694	-0-	-656	-0-	199 1	6495 2	N	-0-			-0-
07	7533 X	7347	-0-	-186	-0-	333 1	7014 2	N	-0-			-0-
08	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			N	NO RPT			-0-

KNOWLES "A"		WELL #:		5		RRCID -> 247414		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478		
03	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	309 1	6527 2	N	-0-			-0-
04	7470 X	6431	-0-	-1039	-0-	281 1	6150 2	N	-0-			-0-
05	7719 X	6426	-0-	-1293	-0-	255 1	6171 2	N	-0-			-0-
06	7128 X	6025	-0-	-1103	-0-	179 1	5846 2	N	-0-			-0-
07	7068 X	6262	-0-	-806	-0-	284 1	5978 2	N	-0-			-0-
08	6851 X	6060	-0-	-791	-0-	315 1	5745 2	N	-0-			-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 248679		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656		
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	249 1	5255 2	N	-0-			-0-
04	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	214 1	4701 2	N	-0-			-0-
05	4991 X	4942	-0-	-49	-0-	196 1	4746 2	N	-0-			-0-
06	4830 X	4784	-0-	-46	-0-	142 1	4642 2	N	-0-			-0-
07	4991 X	4737	-0-	-254	-0-	215 1	4522 2	N	-0-			-0-
08	5487 X	4774	-0-	-713	-0-	248 1	4526 2	N	-0-			-0-

STOREY "A"		WELL #:		3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:		26H		RRCID -> 261252		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838		
03	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	127 1	2679 2	Y	-0-			-0-
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	116 1	2549 2	Y	-0-			-0-
05	2759 X	2733	-0-	-26	-0-	109 1	2624 2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	1776	-0-	-894	-0-	53 1	1723 2	Y	-0-			-0-
07	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	124 1	2615 2	Y	-0-			-0-
08	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936							
HAGEN, SELMA GU		WELL #:		1	RRCID -> 180070		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13305	PERF.13013	- 13142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2577 N	1017	-0-	-1560	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
04		1050 N	818	-0-	-232	-0-	818 2	N	-0-		-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
06		990 N	897	-0-	-93	-0-	897 2	N	-0-		-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
08		1054 N	952	-0-	-102	-0-	952 2	N	-0-		-0-

BURGHER-NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 13718	PERF.13314	- 13502
03		2992 N	1568	-0-	-1424	-0-	1568 2	N	-0-		-0-
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-		-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-		-0-
06		1470 N	1432	-0-	-38	-0-	1432 2	N	-0-		-0-
07		1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456 2	N	-0-		-0-
08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-		-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		3	RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 13340	PERF.13100	- 13190
03		3100 N	2121	-0-	-979	1336	2121 2	N	-0-		-0-
04		2994 N	1658	-0-	-1336	-0-	1658 2	N	-0-		-0-
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	N	-0-		-0-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-		-0-
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-		-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		4	RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 14200	PERF.12600	- 13122
03		2690 N	1522	-0-	-1168	-0-	1522 2	N	-0-		-0-
04		1530 N	1259	-0-	-271	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258 2	N	-0-		-0-
06		1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-		-0-
08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-		-0-

WEAVER		WELL #:		2	RRCID -> 192383		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 13573	PERF.13231	- 13458
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
07		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 2	N	-0-		-0-
08		403 N	318	-0-	-85	-0-	318 2	N	-0-		-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2	RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13450	PERF.12758	- 13183
03		744 N	407	-0-	-337	-0-	407 2	N	-0-		-0-
04		930 N	476	-0-	-454	-0-	476 2	N	-0-		-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-
07		496 N	346	-0-	-150	-0-	346 2	N	-0-		-0-
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-		-0-

DUBOIS (BARNETT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILES		26254 050 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 164066		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6418 - 6610				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EDGEWOOD (COTTON VALLEY) JAMEX, INC. BACHTEL		27591 200 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
		WELL #: 1		RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11539 - 11571				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	53	1	104	2	N	-0-			207
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
REZNICEK		WELL #: 1		RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11580 - 11618				
03	15004 X	1281	-0-	-13723	-0-	194	1	1087	2	N	-0-			230
04	13470 X	3777	-0-	-9693	-0-	1266	1	2511	2	N	-0-			230
05	8742 X	5736	-0-	-3006	-0-	2109	1	3627	2	N	-0-			230
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	1465	1	2382	2	N	-0-			230
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	2005	1	3501	2	N	-0-			230
08	5735 X	3570	-0-	-2165	-0-	1000	1	2570	2	N	-0-			230
HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 11756		PERF.11645 - 11680				
03	31 X	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-			223
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	2	N	-0-			223
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	44	1	76	2	N	-0-			223
06	83 X	83	-0-	-0-	-0-	32	1	51	2	N	-0-			223
07	93 X	86	-0-	-7	-0-	31	1	55	2	N	-0-			223
08	124 X	50	-0-	-74	-0-	14	1	36	2	N	-0-			223
BOMAR		WELL #: 1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11598 - 11631				
03	3348 X	1703	-0-	-1645	-0-	258	1	1445	2	N	-0-			35
04	2940 X	1614	-0-	-1326	-0-	541	1	1073	2	N	-0-			35
05	2232 X	1614	-0-	-618	-0-	594	1	1020	2	N	-0-			35
06	2040 X	1322	-0-	-718	-0-	503	1	819	2	N	-0-			35
07	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	644	1	1125	2	N	-0-			35
08	1705 X	1547	-0-	-158	-0-	434	1	1113	2	N	-0-			35
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777		PERF.11639 - 11760				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0										M		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT													
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365													
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798													
M	O	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

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

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11450 - 11460													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) BASA RESOURCES, INC. COOK "B"														
27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON 053974 WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2			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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE														
430368 WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953														
03	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	408	1	2453	2	N	89			169
						98	9							
04	2700 N	2536	-0-	-164	-0-	426	1	2019	2	N	83	192	1	60
						91	9							
05	2790 N	2730	-0-	-60	-0-	647	1	1991	2	N	84			144
						92	9							
06	2700 N	2524	-0-	-176	-0-	606	1	1832	2	N	78			222
						86	9							
07	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	550	1	1798	2	N	63	185	1	100
						69	9							
08	2728 N	2051	-0-	-677	-0-	364	1	1622	2	N	59			159
						65	9							

JACKSON, RON														
WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON-TERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780														
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	130	1	235	2	N	-0-			27
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	139	1	228	2	N	-0-			27
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	173	1	210	2	N	-0-			27
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	172	1	202	2	N	-0-			27
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	162	1	186	2	N	-0-			27
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	144	1	175	2	N	-0-			27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958														
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-			76
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	2	N	-0-			76
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	N	-0-			76
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-			76
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	29	1	95	2	N	-0-			76
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	22	1	100	2	N	-0-			76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ROBINSON-TERRY		//CONT.// 27868 400 //CONT.// 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 135614	COMPL. DATE 06/01/1990	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8623 - 8633				
03	5627 X	5627	-0-	-0-	778 1	4676 2	N	157	192 1	189	
04	5566 X	5566	-0-	-0-	173 9	942 1	N	151	188 1	152	
05	5819 X	5819	-0-	-0-	166 9	1387 1	N	150	187 1	115	
06	5724 X	5724	-0-	-0-	165 9	1388 1	N	128	183 1	60	
07	5882 X	5882	-0-	-0-	141 9	1344 1	N	132		192	
08	5846 X	5846	-0-	-0-	145 9	1045 1	N	132	177 1	147	
					145 9	4656 2					
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139110	COMPL. DATE 05/26/1991	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8903 - 8911				
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	15 1	N	-0-		29	
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	19 1	N	-0-		29	
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	27 1	N	-0-		29	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-		29	
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	25 1	N	-0-		29	
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	19 1	N	-0-		29	
EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC SMITH, SHELBY		29619 700 197689		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON	
		WELL #: 1		RRCID -> 102004	COMPL. DATE 03/09/1989	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11549 - 11561				
03	3100 N	746	-0-	-2354	229	62 1	N	-0-		-0-	
04	952 N	723	-0-	-229	-0-	58 1	N	-0-		-0-	
05	837 N	762	-0-	-75	-0-	62 1	N	-0-		-0-	
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	60 1	N	-0-		-0-	
07	744 N	483	-0-	-261	-0-	62 1	N	-0-		-0-	
08	775 N	477	-0-	-298	-0-	62 1	N	-0-		-0-	
IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048	COMPL. DATE 01/02/1983	TOTAL DEPTH 12360	PERF.11805 - 11819				
03	3100 N	881	-0-	-2219	376	62 1	N	-0-		-0-	
04	1273 N	897	-0-	-376	-0-	58 1	N	-0-		-0-	
05	1209 N	946	-0-	-263	-0-	62 1	N	-0-		-0-	
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		-0-	
*07	930 N	847	-0-	-83	-0-	62 1	N	-0-		-0-	
08	961 N	778	-0-	-183	-0-	62 1	N	-0-		-0-	
SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH 12935	PERF.11626 - 11775				
03	7967 X	6857	-0-	-1110	-0-	256 1	N	-0-		-0-	
04	7710 X	6275	-0-	-1435	-0-	232 1	N	-0-		-0-	
05	7967 X	6611	-0-	-1356	-0-	248 1	N	-0-		-0-	
06	6780 X	6244	-0-	-536	-0-	320 1	N	-0-		-0-	
07	6944 X	6228	-0-	-716	-0-	248 1	N	-0-		-0-	
08	6851 X	6169	-0-	-682	-0-	248 1	N	-0-		-0-	
STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 12477	PERF.11614 - 11952				
03	2976 X	2568	-0-	-408	-0-	124 1	N	-0-		-0-	
04	2730 X	2414	-0-	-316	-0-	116 1	N	-0-		-0-	
05	2666 X	2544	-0-	-122	-0-	124 1	N	-0-		-0-	
06	2490 X	2373	-0-	-117	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
07	2573 X	2536	-0-	-37	-0-	124 1	N	-0-		-0-	
08	2573 X	2508	-0-	-65	-0-	124 1	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		2790 X	2505	-0-	-285	-0-	124 1	2381 3	N	-0-		-0-
04		2520 X	2424	-0-	-96	-0-	116 1	2308 3	N	-0-		-0-
05		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	124 1	2430 3	N	-0-		-0-
06		2460 X	2382	-0-	-78	-0-	120 1	2262 3	N	-0-		-0-
07		2542 X	2531	-0-	-11	-0-	124 1	2407 3	N	-0-		-0-
08		2542 X	2508	-0-	-34	-0-	124 1	2384 3	N	-0-		-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752												
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749												

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600												

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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A												

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

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A												

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

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618												

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EUSTACE (SMACKOVER)										//CONT.// 29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.// 834365							
RICHARDSON BROS. G.U. 1										WELL #: 2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 091950		COMPL. DATE 07/10/2021		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 092189		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BYERS, L. E. WWD										WELL #: 1		RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)										29677 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.										945936							
INDIAN CREEK										WELL #: 2 T		RRCID -> 117924		COMPL. DATE 08/26/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HILL B-6 GAS UNIT										WELL #: 2 L		RRCID -> 121291		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635	
03	2573	N	1123	-0-	-1450	-0-	56	1	1067	2	Y	-0-	-0-				
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	Y	-0-	-0-				
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-	-0-				
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	Y	-0-	-0-				
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	74	1	1501	2	Y	-0-	-0-				
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	-0-	-0-				

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		29677 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILL K-11 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	121532	COMPL. DATE	05/24/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9754 - 9764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)				29677 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.				945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	117600	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9144 - 9151
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	12 1	234 2	N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23 1	408 2	N	-0-			-0-
05	279 N	129	-0-	-150	-0-	7 1	122 2	N	-0-			-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25 1	477 2	N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23 1	460 2	N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23 1	428 2	N	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	120916	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8844 - 8850
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	121533	COMPL. DATE	05/30/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8960 - 8972
03	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1 2		Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	1	-0-	1	13	1 2		Y	-0-			35
06	14 X	1	-0-	-13	-0-	1 2		Y	-0-			35
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			35
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			35

FALLON (TRAVIS PEAK)				30105 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
WHISENHUNT, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	169984	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	7021 - 7037
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 2	N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 2	N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 2	N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	N	-0-			-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	33 1	648 2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A.		WELL #:		5	RRCID ->	170156	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7370 - 7519
03	3100 N	2532	-0-	-568	8533	115 1	2417 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2464	-0-	-536	7997	114 1	2350 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2626	-0-	-474	7523	127 1	2499 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2575	-0-	-425	7098	127 1	2448 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2622	-0-	-478	6620	143 1	2479 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2633	-0-	-467	6153	129 1	2504 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												
CH4 ENERGY SIX, LLC												
BATTLE												
30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
142193												
WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

03		3100 N	1573	-0-	-1429	5280	1671	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	1573	-0-	-1427	3853	1573	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	1324	-0-	-1776	2077	1324	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	1322	-0-	-1678	399	1322	2		N	-0-	-0-
07		1691 N	1292	-0-	-399	-0-	1292	2		N	-0-	-0-
08		1333 N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2		N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY												
HOLMES "A"												
881167												
WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910												

03		3410 X	1476	-0-	-1934	-0-	55	1	1421	2	Y	8
04		1200 X	663	-0-	-537	-0-	25	1	638	2	Y	8
05		1705 X	430	-0-	-1275	-0-	16	1	414	2	Y	8
06		1650 X	662	-0-	-988	-0-	25	1	637	2	Y	8
07		1705 X	872	-0-	-833	-0-	32	1	840	2	Y	8
08		1488 X	1060	-0-	-428	-0-	37	1	1023	2	Y	8

LEWIS "B"												
WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690												

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

HOLMES "A"												
WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894												

03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-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-

HOLMES "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930												

03		2573 X	2420	-0-	-153	-0-	90	1	2330	2	Y	-0-
04		2220 X	1649	-0-	-571	-0-	63	1	1586	2	Y	-0-
05		1829 X	1384	-0-	-445	-0-	53	1	1331	2	Y	-0-
06		2340 N	1632	-0-	-708	-0-	61	1	1571	2	Y	-0-
07		1705 N	1563	-0-	-142	-0-	57	1	1506	2	Y	-0-
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	Y	-0-

GRIZZLY												
WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580												

03		2170 X	1380	-0-	-790	-0-	39	1	1341	2	Y	29
04		2100 X	1349	-0-	-751	-0-	36	1	1313	2	Y	29
05		2170 X	1662	-0-	-508	-0-	31	1	1631	2	Y	29
06		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	78	1	1768	2	Y	29
07		1891 X	1869	-0-	-22	-0-	115	1	1754	2	Y	29
08		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	157	1	2384	2	Y	29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	2	RRCID ->	205788	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL DEPTH	14937	PERF.	8848 - 14530		
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			2
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
LEWIS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	207003	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	12918 - 14650		
03		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-			25
04		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			Y	-0-			25
05		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-	16 1		9
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			9
07		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			9
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
GRIZZLY		WELL #:	3	RRCID ->	207008	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	14784	PERF.	8826 - 14510		
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			49
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			49
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			49
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			49
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-			49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
LEWIS "B"		WELL #:	7	RRCID ->	207374	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14625 - 14645		
03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
04		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			-0-
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
06		10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	443 1	10085 2	Y	-0-			-0-
07		13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	855 1	13103 2	Y	-0-			-0-
08		9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	582 1	8855 2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #:	5	RRCID ->	207430	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14824	PERF.	14540 - 14560		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BLACK		WELL #:	1	RRCID ->	208341	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	14788	PERF.	8817 - 14476		
03		3720 X	2645	-0-	-1075	-0-	75 1	2566 2	Y	4			35
							4 9						
04		3240 X	2522	-0-	-718	-0-	67 1	2455 2	Y	-0-	22 1		13
05		3348 X	2415	-0-	-933	-0-	44 1	2371 2	Y	-0-			13
06		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	114 1	2603 2	Y	1			14
							1 9						
07		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	182 1	2792 2	Y	3			17
							3 9						
08		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	191 1	2912 2	Y	-0-			17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-						Y	-0-					23
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					23
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-	14	1			9
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

HOLMES "A"				WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A						
03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-		191	1	4971	2	Y	-0-					20
04	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-		177	1	4471	2	Y	-0-					20
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-		147	1	3696	2	Y	-0-					20
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-		146	1	3760	2	Y	-0-					20
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-		145	1	3847	2	Y	-0-					20
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		128	1	3553	2	Y	-0-					20

LEWIS "B"				WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466						
03	5735 X	4210	-0-	-1525	-0-		119	1	4091	2	Y	-0-					6
04	5250 X	4081	-0-	-1169	-0-		108	1	3973	2	Y	-0-					6
05	5735 X	2229	-0-	-3506	-0-		41	1	2188	2	Y	-0-	4	1			2
06	5550 X	2682	-0-	-2868	-0-		113	1	2569	2	Y	-0-					2
07	5735 X	4738	-0-	-997	-0-		290	1	4448	2	Y	-0-					2
08	4216 X	3933	-0-	-283	-0-		243	1	3690	2	Y	-0-					2

HOLMES "A"				WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970						
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-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-

LEWIS "B"				WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708						
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-		45	1	1541	2	Y	-0-					6
04	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-		41	1	1525	2	Y	-0-					6
05	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-		29	1	1573	2	Y	-0-	4	1			2
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-		96	1	2181	2	Y	-0-					2
07	930 X	744	-0-	-186	-0-		46	1	698	2	Y	-0-					2
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-		114	1	1735	2	Y	-0-					2

LEWIS "B"				WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460						
03	3100 N	971	-0-	-2129	2329		28	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	871	-0-	-2129	200		23	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	1240 N	796	-0-	-444	-0-		15	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-		40	1	904	2	Y	-0-					-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-		60	1	925	2	Y	-0-					-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-		59	1	905	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"				WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970						
03	2170 N	1352	-0-	-818	-0-		1352	2			Y	-0-					-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431	2			Y	-0-					-0-
05	1426 N	1269	-0-	-157	-0-		1269	2			Y	-0-					-0-
06	1320 N	957	-0-	-363	-0-		957	2			Y	-0-					-0-
07	1488 N	947	-0-	-541	-0-		947	2			Y	-0-					-0-
08	1271 N	920	-0-	-351	-0-		920	2			Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 14325			PERF. N/A				
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	152	1	3943	2	Y	7					75
04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	149	1	3761	2	Y	17					92
05	3100 X	2463	-0-	-637	-0-	94	1	2369	2	Y	-0-					92
06	3000 X	1906	-0-	-1094	-0-	71	1	1828	2	Y	6					98
07	3100 X	1795	-0-	-1305	-0-	65	1	1719	2	Y	10					108
08	3100 X	1548	-0-	-1552	-0-	54	1	1491	2	Y	3					111
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 14597			PERF. 8730 - 14320				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 14346			PERF. 9151 - 14150				
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 14614			PERF. 14410 - 14430				
03	5115 X	4074	-0-	-1041	-0-	115	1	3959	2	Y	-0-					53
04	3480 X	1779	-0-	-1701	-0-	47	1	1725	2	Y	6					59
05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	37	1			22
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					22
07	5208 X	2795	-0-	-2413	-0-	171	1	2624	2	Y	-0-					22
08	T. A.	5425	-0-	5425	5425	334	1	5080	2	Y	10					32
LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 14670			PERF. 14400 - 14502				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 14740			PERF. 14470 - 14490				
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					4
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
WELL #:		8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					74
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	46	1			28
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					28
06	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	262	1	5953	2	Y	4					32
						4	9									
07	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	449	1	6881	2	Y	10					42
						11	9									
08	T. A.	6231	-0-	6231	6231	384	1	5845	2	Y	2					44
						2	9									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12162 - 13560				
03	3813 X	1292	-0-	-2521	-0-	1292	2			N	-0-					163
04	3570 X	1254	-0-	-2316	-0-	1254	2			N	-0-					163
05	3689 X	16	-0-	-3673	-0-	16	2			N	-0-					163
06	3420 X	1318	-0-	-2102	-0-	1318	2			N	-0-					163
07	2387 X	1083	-0-	-1304	-0-	1083	2			N	-0-					163
08	1302 X	429	-0-	-873	-0-	429	2			N	-0-					163
HOLMES "A"		WELL #:		22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920 - 13940				
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	61	1	1574	2	Y	-0-					-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	32	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	26	1	717	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #:		16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290 - 14310				
03	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	66	1	2281	2	Y	-0-					-0-
04	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	63	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	2294 X	1578	-0-	-716	-0-	29	1	1549	2	Y	-0-					-0-
06	2220 N	2174	-0-	-46	-0-	92	1	2082	2	Y	-0-					-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	146	1	2229	2	Y	-0-					-0-
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	137	1	2090	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #:		23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A				
03	3379 X	539	-0-	-2840	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					16
04	2850 X	1009	-0-	-1841	-0-	38	1	971	2	Y	-0-					16
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	139	1	3479	2	Y	-0-					16
06	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	81	1	2083	2	Y	-0-					16
07	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	42	1	1102	2	Y	-0-					16
08	2821 X	939	-0-	-1882	-0-	33	1	906	2	Y	-0-					16
HOLMES "A"		WELL #:		24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A				
03	3379 X	2814	-0-	-565	-0-	104	1	2710	2	Y	-0-					1
04	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	61	1	1533	2	Y	-0-					1
05	2666 X	969	-0-	-1697	-0-	37	1	932	2	Y	-0-					1
06	2730 X	996	-0-	-1734	-0-	37	1	959	2	Y	-0-					1
07	2821 X	868	-0-	-1953	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					1
08	2821 X	795	-0-	-2026	-0-	28	1	767	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920 - 13940								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366 - 14386						
03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	16	1	560	2	Y	-0-					179
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					179
05	742 X	742	-0-	-0-	-0-	14	1	728	2	Y	-0-					179
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	Y	-0-					179
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	2	Y	-0-					179
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	57	1	860	2	Y	-0-					179

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF.14273 - 14459						
03	2232 X	1656	-0-	-576	-0-	47	1	1606	2	Y	3					13
04	2160 X	1507	-0-	-653	-0-	40	1	1467	2	Y	-0-	8	1			5
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	23	1	1247	2	Y	-0-					5
06	1590 X	1470	-0-	-120	-0-	62	1	1408	2	Y	-0-					5
07	1643 X	1504	-0-	-139	-0-	92	1	1410	2	Y	2					7
08	1643 X	1468	-0-	-175	-0-	91	1	1377	2	Y	-0-					7

HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. N/A						
03	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	139	1	3596	2	Y	3					64
04	3480 X	1896	-0-	-1584	-0-	72	1	1811	2	Y	12					76
05	3348 X	791	-0-	-2557	-0-	13	9	754	2	Y	6					82
06	3480 X	653	-0-	-2827	-0-	30	1	623	2	Y	5					87
07	3596 X	1209	-0-	-2387	-0-	7	9	1165	2	Y	-0-					87
08	3596 X	745	-0-	-2851	-0-	24	1	719	2	Y	-0-					87

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14270 - 14398						
03	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	74	1	2527	2	N	-0-					60
04	2940 X	2654	-0-	-286	-0-	69	1	2560	2	N	23					83
05	3069 X	2950	-0-	-119	-0-	25	9	2853	2	N	40					123
06	2970 X	2808	-0-	-162	-0-	53	1	2690	2	N	-0-					123
07	3069 X	2897	-0-	-172	-0-	44	9	2683	2	N	35					158
08	2945 X	2834	-0-	-111	-0-	118	1	2651	2	N	8					166

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070						
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					4
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 14810			PERF. 12700 - 13520						
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-						5
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-						5
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-	3	1				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290			PERF. N/A						
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	48	1	1234	2	Y	-0-	-0-						-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	Y	-0-	-0-						-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	13	1	327	2	Y	-0-	-0-						-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	2	Y	-0-	-0-						-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	58	1	1550	2	Y	-0-	-0-						-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	52	1	1432	2	Y	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358			PERF. N/A						
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	512	2	Y	-0-	-0-						-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	Y	-0-	-0-						-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	Y	-0-	-0-						-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	619	2	Y	-0-	-0-						-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	Y	-0-	-0-						-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	568	2	Y	-0-	-0-						-0-
LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850			PERF. 8872 - 14850						
03	8649 X	3668	-0-	-4981	-0-	104	1	3564	2	Y	-0-	-0-						-0-
04	8370 X	3878	-0-	-4492	-0-	102	1	3776	2	Y	-0-	-0-						-0-
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
06	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	462	1	10525	2	Y	-0-	-0-						-0-
07	6014 X	4957	-0-	-1057	-0-	304	1	4653	2	Y	-0-	-0-						-0-
08	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	309	1	4701	2	Y	-0-	-0-						-0-
BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314			PERF. N/A						
03	10261 X	859	-0-	-9402	-0-	24	1	833	2	Y	2	-0-						29
04	1710 X	941	-0-	-769	-0-	25	1	916	2	Y	-0-	-0-	18	1				11
05	2418 X	1495	-0-	-923	-0-	27	1	1468	2	Y	-0-	-0-						11
06	2340 X	1620	-0-	-720	-0-	68	1	1552	2	Y	-0-	-0-						11
07	2418 X	861	-0-	-1557	-0-	53	1	807	2	Y	1	-0-						12
08	1488 X	837	-0-	-651	-0-	52	1	785	2	Y	-0-	-0-						12
LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14999			PERF. N/A						
03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	67	1	2315	2	Y	-0-	-0-						22
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	53	1	1964	2	Y	-0-	-0-						22
05	2077 X	1877	-0-	-200	-0-	34	1	1843	2	Y	-0-	-0-	14	1				8
06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	88	1	2012	2	Y	-0-	-0-						8
07	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	167	1	2554	2	Y	-0-	-0-						8
08	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	147	1	2232	2	Y	-0-	-0-						8

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	14	RRCID ->	243473	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8626	-	14230
03		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-			25
04		9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-	16	1	9
05		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-			9
06		6120 X	6096	-0-	-24	-0-	257	1	5838	2	Y	1			10
							1	9							
07		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	470	1	7196	2	Y	5			15
							6	9							
08		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	322	1	4902	2	Y	-0-			15
				WELL #:	11	RRCID ->	244637	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	12791	-	14180
03		7626 X	3453	-0-	-4173	-0-	97	1	3344	2	Y	11			44
							12	9							
04		1290 X	1083	-0-	-207	-0-	29	1	1054	2	Y	-0-	27	1	17
05		3224 X	1604	-0-	-1620	-0-	29	1	1575	2	Y	-0-			17
06		3330 X	679	-0-	-2651	-0-	29	1	650	2	Y	-0-			17
07		3441 X	1339	-0-	-2102	-0-	82	1	1255	2	Y	2			19
							2	9							
08		3441 X	1102	-0-	-2339	-0-	68	1	1034	2	Y	-0-			19
				WELL #:	6	RRCID ->	245121	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	N/A		
03		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	72	1	2481	2	Y	-0-			6
04		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	81	1	3003	2	Y	-0-	4	1	2
05		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	49	1	2640	2	Y	-0-			2
06		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	127	1	2889	2	Y	-0-			2
07		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	174	1	2673	2	Y	-0-			2
08		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	205	1	3121	2	Y	-0-			2
				WELL #:	4	RRCID ->	245785	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	N/A		
03		3472 X	1669	-0-	-1803	-0-	49	1	1617	2	Y	3			74
							3	9							
04		3360 X	1723	-0-	-1637	-0-	53	1	1662	2	Y	7			81
							8	9							
05		2170 X	1817	-0-	-353	-0-	61	1	1752	2	Y	4			85
							4	9							
06		2100 X	1590	-0-	-510	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-			85
07		1829 X	1098	-0-	-731	-0-	31	1	1067	2	Y	-0-			85
08		1829 X	836	-0-	-993	-0-	29	1	807	2	Y	-0-			85
				WELL #:	7	RRCID ->	251126	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	N/A		
03		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	108	1	3711	2	Y	17			49
							19	9							
04		3660 X	2193	-0-	-1467	-0-	58	1	2134	2	Y	1	30	1	20
							1	9							
05		3782 X	3493	-0-	-289	-0-	64	1	3429	2	Y	-0-			20
06		3720 X	2101	-0-	-1619	-0-	88	1	2012	2	Y	1			21
							1	9							
07		3844 X	3765	-0-	-79	-0-	230	1	3524	2	Y	10			31
							11	9							
08		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	319	1	4849	2	Y	1			32
							1	9							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 15020			PERF. N/A		
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	93	1	3208	2	Y	-0-			11
04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	65	1	2415	2	Y	-0-			11
05	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	33	1	1751	2	Y	-0-	7	1	4
06	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	301	1	6852	2	Y	-0-			4
07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	299	1	4582	2	Y	-0-			4
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	397	1	6038	2	Y	-0-			4
LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13765			PERF. 12890 - 13530		
03	961 N	361	-0-	-600	-0-	10	1	351	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	357	-0-	-483	-0-	9	1	348	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	234	-0-	-231	-0-	4	1	230	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 13890			PERF. 8928 - 13450		
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	99	1	3388	2	Y	-0-			16
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	85	1	3136	2	Y	-0-			16
05	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	41	1	2197	2	Y	-0-	10	1	6
06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	150	1	3422	2	Y	-0-			6
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	236	1	3611	2	Y	-0-			6
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	206	1	3135	2	Y	-0-			6
LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750			PERF. 8820 - 14490		
03	3100 N	3965	-0-	865	1750	112	1	3853	2	Y	-0-			5
04	3000 N	2642	-0-	-358	1392	70	1	2572	2	Y	-0-			5
05	3559 X	2167	-0-	-1392	-0-	40	1	2127	2	Y	-0-	3	1	2
06	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	76	1	1732	2	Y	-0-			2
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	181	1	2774	2	Y	-0-			2
08	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	324	1	4923	2	Y	-0-			2
LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 14850			PERF. 8888 - 14626		
03	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-			-0-
04	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-			-0-
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			-0-
06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	Y	-0-			-0-
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	171	1	2612	2	Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001			TOTAL DEPTH 13378			PERF. 10972 - 13142		
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
07	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-			-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	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 #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-		-0-
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		N	-0-		-0-
05		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-		-0-
06		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2		N	-0-		-0-
07		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2		N	-0-		-0-
08		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		N	-0-		-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502												
03		1833 N	733	-0-	-1100	-0-	733 2		N	-0-		-0-
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		-0-
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337												
03		3100 N	1158	-0-	-1942	901	1158 2		N	-0-		-0-
04		1874 N	973	-0-	-901	-0-	973 2		N	-0-		-0-
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
06		1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149 2		N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469												
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512												
03		T. A.	1284	-0-	1284	476726	1282 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		T. A.	986	-0-	986	477712	984 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		T. A.	947	-0-	947	478659	945 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		T. A.	803	-0-	803	479462	800 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		T. A.	1054	-0-	1054	480516	1053 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		T. A.	1257	-0-	1257	481773	1255 2	2 9	N	2	2 8	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273												
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-		-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
06		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 2		N	-0-		-0-
07		155 N	77	-0-	-78	-0-	77 2		N	-0-		-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
03	04	05	06	07	08	03	04	05	06	07	08

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522		PERF.12096 - 12412	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
04	330 N	127	-0-	-203	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	
06	330 N	142	-0-	-188	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	
08	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	2	N	-0-	-0-	

SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11129 - 12052	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11109 - 12071	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 176493		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 12317		PERF.11954 - 12106	
03	2399 N	1390	-0-	-1009	-0-	1390	2	N	-0-	-0-	
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-	
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-	-0-	
06	780 N	142	-0-	-638	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
07	744 N	113	-0-	-631	-0-	113	2	N	-0-	-0-	
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 180517		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 8839 - 12590	
03	3100 N	754	-0-	-2346	4244	754	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	705	-0-	-2295	1949	705	2	N	-0-	-0-	
05	2759 N	810	-0-	-1949	-0-	809	2	N	1	1 8	
06	720 N	453	-0-	-267	-0-	453	2	N	-0-	-0-	
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-	-0-	
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	1	1 8	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10555 - 12953	
03	3100 N	1842	-0-	-1258	4579	1842	2	N	-0-	202	
04	3000 N	1829	-0-	-1171	3408	1829	2	N	-0-	202	
05	3100 N	1664	-0-	-1436	1972	1664	2	N	-0-	202	
06	3000 N	2062	-0-	-938	1034	2062	2	N	-0-	202	
07	3000 N	1966	-0-	-1034	-0-	1966	2	N	-0-	202	
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-	202	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4061 X	2282	-0-	-1779	-0-	2254	2	28	9	N	25	25 8	-0-
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4238	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4621	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	3930 X	3010	-0-	-920	-0-	2999	2	11	9	N	10	10 8	-0-
07	4061 X	2691	-0-	-1370	-0-	2683	2	8	9	N	7	7 8	-0-
08	4061 X	2813	-0-	-1248	-0-	2807	2	6	9	N	5	5 8	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186999		COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393				
03	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-	-0-	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	-0-	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357				
03	3100 N	2720	-0-	-380	9015	2720	2			N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2246	-0-	-754	8261	2246	2			N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	2654	-0-	-446	7815	2654	2			N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2109	-0-	-891	6924	2109	2			N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2245	-0-	-855	6069	2245	2			N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2234	-0-	-866	5203	2234	2			N	-0-	-0-	-0-

GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521				
03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-	-0-	-0-
04	2910 X	2786	-0-	-124	-0-	2786	2			N	-0-	-0-	-0-
05	3007 X	3000	-0-	-7	-0-	3000	2			N	-0-	-0-	-0-
06	2910 X	2691	-0-	-219	-0-	2691	2			N	-0-	-0-	-0-
07	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	2917	2			N	-0-	-0-	-0-
08	3007 N	2897	-0-	-110	-0-	2897	2			N	-0-	-0-	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 187185		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284				
03	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-	-0-	-0-
04	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-	-0-	-0-
05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-	-0-	-0-
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-	-0-	-0-
07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-	-0-	-0-
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187684		COMPL. DATE 12/16/2002			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254				
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-	-0-	-0-
04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-	-0-	-0-
05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-	-0-	-0-
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-	-0-	-0-
07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-	-0-	-0-
08	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 187700		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834				
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3196	2	7	9	N	6	6 8	-0-
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2970	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2989	2	8	9	N	7	7 8	-0-
06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3211	2	8	9	N	7	7 8	-0-
07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2976	2	4	9	N	4	4 8	-0-
08	2418 X	2055	-0-	-363	-0-	2052	2	3	9	N	3	3 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE									
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE									

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	188339	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11009	- 13463			
03	3100 N	2615	-0-	-485	8379	2615	2		N	-0-					-0-
04	3000 N	1569	-0-	-1431	6948	1569	2		N	-0-					-0-
05	3100 N	420	-0-	-2680	4268	420	2		N	-0-					-0-
06	3000 N	1911	-0-	-1089	3179	1911	2		N	-0-					-0-
07	3100 N	1750	-0-	-1350	1829	1750	2		N	-0-					-0-
08	3100 N	2351	-0-	-749	1080	2351	2		N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	188788	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10731	- 13084			
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-					19
04	3030 X	2548	-0-	-482	-0-	2548	2		N	-0-					19
05	3131 X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2		N	-0-					19
06	3030 X	2544	-0-	-486	-0-	2544	2		N	-0-					19
07	3100 X	2592	-0-	-508	-0-	2592	2		N	-0-					19
08	3100 X	2273	-0-	-827	-0-	2273	2		N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	6	RRCID ->	189189	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8806	- 12780			
03	3100 N	2069	-0-	-1031	8857	2066	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04	3000 N	2073	-0-	-927	7930	2071	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	3100 N	2033	-0-	-1067	6863	2029	2	4	9	N	4	4	8		-0-
06	3000 N	2290	-0-	-710	6153	2286	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07	3100 N	2481	-0-	-619	5534	2478	2	3	9	N	3	3	8		-0-
08	3100 N	2175	-0-	-925	4609	2172	2	3	9	N	3	3	8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	189208	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8734	- 14104			
03	3348 X	2152	-0-	-1196	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	2670 X	1984	-0-	-686	-0-	1983	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	2759 X	2603	-0-	-156	-0-	2601	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	2430 X	1945	-0-	-485	-0-	1943	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2620	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	2604 X	2054	-0-	-550	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	189450	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11495	- 13992			
03	3100 N	1166	-0-	-1934	1454	1166	2		N	-0-					-0-
04	2632 N	1178	-0-	-1454	-0-	1178	2		N	-0-					-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-					-0-
06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2		N	-0-					-0-
07	1209 N	538	-0-	-671	-0-	538	2		N	-0-					-0-
08	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2		N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	189704	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8570	- 12801			
03	3100 N	922	-0-	-2178	3493	921	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	3000 N	3493	-0-	493	3986	3487	2	6	9	N	5	5	8		-0-
05	3100 N	4087	-0-	987	4973	4077	2	10	9	N	9	9	8		-0-
06	3000 N	3036	-0-	36	5009	3027	2	9	9	N	8	8	8		-0-
07	6362 X	1353	-0-	-5009	-0-	1350	2	3	9	N	3	3	8		-0-
08	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2155	2	4	9	N	4	4	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	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
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 12595	
03	2356 N	2080	-0-	-276	-0-	2080 2	N	-0-		-0-	
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	N	-0-		-0-	
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	-0-		-0-	
06	2010 N	2005	-0-	-5	-0-	2005 2	N	-0-		-0-	
07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2	N	-0-		-0-	
08	2418 N	2203	-0-	-215	-0-	2203 2	N	-0-		-0-	
HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054		PERF.10838 - 12684	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11242 - 13661	
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2	N	-0-		-0-	
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 2	N	-0-		-0-	
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2	N	-0-		-0-	
06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 2	N	-0-		-0-	
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 2	N	-0-		-0-	
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 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	
03	2666 X	2602	-0-	-64	-0-	2602 2	N	-0-		45	
04	2580 X	2159	-0-	-421	-0-	2159 2	N	-0-		45	
05	2666 X	2042	-0-	-624	-0-	2042 2	N	-0-		45	
06	2520 N	2007	-0-	-513	-0-	2007 2	N	-0-		45	
07	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	1849 2	N	-0-		45	
08	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	2004 2	N	-0-		45	
HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 12326	
03	3100 N	4983	-0-	1883	2217	4983 2	N	-0-		-0-	
04	2217 N	-0-	-0-	-2217	-0-		N	-0-		-0-	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-	
06	360 X	174	-0-	-186	-0-	174 2	N	-0-		-0-	
07	372 X	131	-0-	-241	-0-	131 2	N	-0-		-0-	
08	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 190967		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 13633		PERF.11218 - 13524	
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-	
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-	
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-		-0-	
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-		-0-	
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 191285		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 13025		PERF.10835 - 12578	
03	4123 X	3325	-0-	-798	-0-	3315 2	10 9	N	9	9 8	-0-
04	3990 X	2882	-0-	-1108	-0-	2876 2	6 9	N	5	5 8	-0-
05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3518 2	13 9	N	12	12 8	-0-
06	3360 X	2817	-0-	-543	-0-	2806 2	11 9	N	10	10 8	-0-
07	3472 X	2682	-0-	-790	-0-	2675 2	7 9	N	6	6 8	-0-
08	3534 X	3494	-0-	-40	-0-	3485 2	9 9	N	8	8 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #:	5	RRCID ->	191624	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	8902 - 12643
03	3100 N	2434	-0-	-666	1	2434	2	N	-0-		-0-
04	2447 N	2446	-0-	-1	-0-	2446	2	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
		WELL #:	6	RRCID ->	192734	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	8652 - 12918
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2	N	-0-		13
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-		13
05	3069 X	1275	-0-	-1794	-0-	1275	2	N	-0-		13
06	3090 X	1244	-0-	-1846	-0-	1244	2	N	-0-		13
07	3193 X	1034	-0-	-2159	-0-	1034	2	N	-0-		13
08	3193 X	1088	-0-	-2105	-0-	1088	2	N	-0-		13
		WELL #:	11	RRCID ->	192735	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	13377	PERF.	11572 - 12211
03	3100 N	2245	-0-	-855	5560	2245	2	N	-0-		17
04	3000 N	2334	-0-	-666	4894	2334	2	N	-0-		17
05	3100 N	2194	-0-	-906	3988	2194	2	N	-0-		17
06	3000 N	1796	-0-	-1204	2784	1755	2	41 9 N	37		54
07	3100 N	2432	-0-	-668	2116	2420	2	12 9 N	11	47 1	18
08	3100 N	2403	-0-	-697	1419	2403	2	N	-0-		18
		WELL #:	5	RRCID ->	192828	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11316 - 12668
03	3100 N	2099	-0-	-1001	8710	2099	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2746	-0-	-254	8456	2746	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2625	-0-	-475	7981	2625	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2270	-0-	-730	7251	2270	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2674	-0-	-426	6825	2674	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2369	-0-	-731	6094	2369	2	N	-0-		-0-
		WELL #:	16	RRCID ->	192922	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	11584 - 12228
03	3100 N	2803	-0-	-297	10025	2803	2	N	-0-		108
04	3000 N	2621	-0-	-379	9646	2621	2	N	-0-		108
05	3100 N	2484	-0-	-616	9030	2484	2	N	-0-		108
06	3000 N	2716	-0-	-284	8746	2716	2	N	-0-		108
07	3100 N	2187	-0-	-913	7833	2187	2	N	-0-		108
08	3100 N	3210	-0-	110	7943	3210	2	N	-0-		108
		WELL #:	6A	RRCID ->	192923	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	13493	PERF.	11102 - 13368
03	3100 N	1783	-0-	-1317	4593	1783	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1696	-0-	-1304	3289	1696	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1325	-0-	-1775	1514	1325	2	N	-0-		-0-
06	2582 N	1068	-0-	-1514	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3501	-0-	401	401	3501	2	N	-0-		-0-
08	2933 N	2532	-0-	-401	-0-	2532	2	N	-0-		-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	193057	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	8655 - 13102
03	3100 N	2008	-0-	-1092	7015	2008	2	N	-0-		21
04	3000 N	1991	-0-	-1009	6006	1991	2	N	-0-		21
05	3100 N	1913	-0-	-1187	4819	1913	2	N	-0-		21
06	3000 N	1473	-0-	-1527	3292	1473	2	N	-0-		21
07	3100 N	1009	-0-	-2091	1201	1009	2	N	-0-		21
08	2313 N	1112	-0-	-1201	-0-	1112	2	N	-0-		21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HALL, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	193061	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	8664 - 12442
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	434 X	247	-0-	-187	-0-	246 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
06	240 N	166	-0-	-74	-0-	165 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	341 N	236	-0-	-105	-0-	235 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	168 2	1 9	N	1	1 8		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	193063	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11286 - 13741
03	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2453	-0-	-337	-0-	2453 2		N	-0-			-0-
05	2883 X	2524	-0-	-359	-0-	2524 2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2273	-0-	-367	-0-	2273 2		N	-0-			-0-
07	2635 X	2392	-0-	-243	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
08	2542 X	1790	-0-	-752	-0-	1790 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	193064	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	8744 - 14028
03	2423 N	669	-0-	-1754	-0-	669 2		N	-0-			-0-
04	870 N	728	-0-	-142	-0-	728 2		N	-0-			-0-
05	930 N	555	-0-	-375	-0-	555 2		N	-0-			-0-
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	636 2		N	-0-			-0-
07	744 N	467	-0-	-277	-0-	467 2		N	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	193306	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11071 - 13244
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	193473	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8532 - 12257
03	3100 N	1718	-0-	-1382	-0-	4344 1718 2		N	-0-			12
04	3000 N	1646	-0-	-1354	-0-	2990 1646 2		N	-0-			12
05	3100 N	1768	-0-	-1332	-0-	1658 1768 2		N	-0-			12
06	3000 N	1712	-0-	-1288	-0-	370 1712 2		N	-0-			12
07	2186 N	1816	-0-	-370	-0-	1816 2		N	-0-			12
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	193480	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	13830	PERF.	9313 - 13685
03	2790 X	1720	-0-	-1070	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N	-0-			-0-
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		8	RRCID ->	193739	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	12752	PERF.	8728 - 12462
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2		N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2		N	-0-			-0-
08	310 N	167	-0-	-143	-0-	167 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-				-0-
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-				-0-
05		186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-				-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428																
03		3100 N	1421	-0-	-1679	-0-	1421	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	1312	-0-	-1688	-0-	1312	2			N	-0-				-0-
05		2810 N	1487	-0-	-1323	-0-	1487	2			N	-0-				-0-
06		1380 N	1376	-0-	-4	-0-	1376	2			N	-0-				-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-				-0-
08		1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-				-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560																
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	8	9	N	7	7	8		-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				-0-
05		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-				-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2	2	8		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11122 - 13468																
03		3100 N	1674	-0-	-1426	-0-	1674	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	1847	-0-	-1153	-0-	1847	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	1876	-0-	-1224	-0-	1876	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	1909	-0-	-1091	-0-	1909	2			N	-0-				-0-
07		2584 N	1915	-0-	-669	-0-	1915	2			N	-0-				-0-
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-				-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997																
03		15192 X	3457	-0-	-11735	-0-	3457	2			N	-0-				14
04		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-				14
05		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-				14
06		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-				14
07		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-				14
08		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-				14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127																
03		3100 N	1028	-0-	-2072	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
04		1775 N	567	-0-	-1208	-0-	567	2			N	-0-				-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-				-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 11106 - 13314																
03		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-				23
04		2400 N	2299	-0-	-101	-0-	2299	2			N	-0-				23
05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-				23
06		2400 X	2114	-0-	-286	-0-	2114	2			N	-0-				23
07		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-				23
08		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-				23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2628 N	1088	-0-	-1540	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
04		1020 N	793	-0-	-227	-0-	793 2		N	-0-		-0-
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		-0-
06		1050 N	757	-0-	-293	-0-	757 2		N	-0-		-0-
07		806 N	718	-0-	-88	-0-	718 2		N	-0-		-0-
08		837 N	828	-0-	-9	-0-	828 2		N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199												
03		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989 2		N	-0-		-0-
04		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-		-0-
05		4061 X	2458	-0-	-1603	-0-	2458 2		N	-0-		-0-
06		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2		N	-0-		-0-
07		4061 X	3908	-0-	-153	-0-	3908 2		N	-0-		-0-
08		4061 X	2679	-0-	-1382	-0-	2679 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483												
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-
04		450 N	377	-0-	-73	-0-	377 2		N	-0-		-0-
05		558 N	143	-0-	-415	-0-	143 2		N	-0-		-0-
06		510 N	87	-0-	-423	-0-	87 2		N	-0-		-0-
07		403 N	120	-0-	-283	-0-	120 2		N	-0-		-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649												
03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-		26
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-		26
05		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-		26
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		26
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		26
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294												
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616												
03		3100 N	848	-0-	-2252	1213	848 2		N	-0-		57
04		2282 N	1069	-0-	-1213	-0-	1069 2		N	-0-		57
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-		57
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		57
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		57
08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-		57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697												
03		3100 N	2991	-0-	-109	10029	2966 2	25 9	N	23	23 8	-0-
04		3000 N	3394	-0-	394	10423	3377 2	17 9	N	15	15 8	-0-
05		3100 N	2169	-0-	-931	9492	2146 2	23 9	N	21	21 8	-0-
06		3000 N	2886	-0-	-114	9378	2854 2	32 9	N	29	29 8	-0-
07		12169 X	2791	-0-	-9378	-0-	2771 2	20 9	N	18	18 8	-0-
08		2852 X	2390	-0-	-462	-0-	2373 2	17 9	N	15	15 8	-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 #:		8	RRCID ->	196238	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	13012	PERF.	8931 - 12918
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2					-0-
04	2070 X	1996	-0-	-74	-0-	1996	2					-0-
05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9			-0-
06	3420 X	2664	-0-	-756	-0-	2664	2			1	8	-0-
07	3534 X	2564	-0-	-970	-0-	2564	2					-0-
08	3534 X	1470	-0-	-2064	-0-	1470	2					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	196322	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	8798 - 12490
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GIBSON		WELL #:		11	RRCID ->	196570	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	8300 - 12093
03	2387 X	1619	-0-	-768	-0-	1619	2					80
04	1830 X	1019	-0-	-811	-0-	1019	2					80
05	3720 X	874	-0-	-2846	-0-	874	2					80
06	3600 X	791	-0-	-2809	-0-	791	2					80
07	3720 X	767	-0-	-2953	-0-	767	2					80
08	1612 X	776	-0-	-836	-0-	776	2					80

HALL, F. L.		WELL #:		12	RRCID ->	196572	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	12519	PERF.	8678 - 12232
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2					-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2					-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2					-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2					-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	196611	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8895 - 13030
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2					114
04	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2					114
05	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2					114
06	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2					114
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2					114
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	196623	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8792 - 12389
03	1173 N	725	-0-	-448	-0-	723	2	2	9	N	2	-0-
04	720 N	506	-0-	-214	-0-	504	2	2	9	N	2	-0-
05	806 N	546	-0-	-260	-0-	543	2	3	9	N	3	-0-
06	690 N	616	-0-	-74	-0-	612	2	4	9	N	4	-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3	-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		15	RRCID ->	197094	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	8728 - 12343
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2					-0-
07	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2 9	-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779	
03	3162 X	3000	-0-	-162	-0-	3000	2	N	-0-
04	3060 X	1516	-0-	-1544	-0-	1516	2	N	-0-
05	3162 X	2632	-0-	-530	-0-	2632	2	N	-0-
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2	N	-0-
07	3162 X	1550	-0-	-1612	-0-	1550	2	N	-0-
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655	
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	N	-0-
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	N	-0-
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2	N	-0-
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	N	-0-
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2	N	-0-
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361	
03	2976 X	799	-0-	-2177	-0-	799	2	N	-0-
04	2880 X	2252	-0-	-628	-0-	2252	2	N	-0-
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2	N	-0-
07	2976 X	2442	-0-	-534	-0-	2442	2	N	-0-
08	2976 X	2315	-0-	-661	-0-	2315	2	N	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197717		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2	N	-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2	N	-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 198051		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-
05	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2	N	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198118		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648	
03	3100 N	1732	-0-	-1368	2556	1732	2	N	-0-
04	3000 N	1565	-0-	-1435	1121	1454	2	N	101
05	2830 N	1709	-0-	-1121	-0-	1706	2	N	3
06	1680 N	1260	-0-	-420	-0-	1260	2	N	-0-
07	1612 N	1255	-0-	-357	-0-	1255	2	N	-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 198129		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 13010	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
03	04	05	06	07	08	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		48
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-		48
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		48
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		48
07	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	2	N	-0-		48
08	558 N	418	-0-	-140	-0-	418	2	N	-0-		48

RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 13059	
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	N	-0-		-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2	N	-0-		-0-
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 12587	
03	465 N	201	-0-	-264	-0-	201	2	N	-0-		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2	N	-0-		-0-
08	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 13568	
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
05	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2	N	-0-		-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
07	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	2	N	-0-		-0-
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580		PERF. 11164 - 12483	
03	2461 N	643	-0-	-1818	-0-	643	2	N	-0-		14
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-		14
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		14
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		14
07	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2	N	-0-		14
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-		14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 12839	
03	3100 N	1678	-0-	-1422	3818	1678	2	N	-0-		122
04	3000 N	1508	-0-	-1492	2326	1508	2	N	-0-		122
05	3100 N	1643	-0-	-1457	869	1643	2	N	-0-		122
06	2414 N	1545	-0-	-869	-0-	1545	2	N	-0-		122
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-		122
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1841	2	50 9 N	45		167

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 12474	
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	36	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 13198								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2		N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199054		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13396		PERF. 10846 - 13189						
03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1747	-0-	-503	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	2325 N	1924	-0-	-401	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3251	-0-	151	151	3251	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 12319						
03	684 N	244	-0-	-440	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	341 N	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199623		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 14101						
03	3100 N	2553	-0-	-547	8805	2525	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	3000 N	2276	-0-	-724	8081	2248	2	28	9	N	25	25	8			-0-
05	3100 N	2395	-0-	-705	7376	2355	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	3000 N	2314	-0-	-686	6690	2263	2	51	9	N	46	46	8			-0-
07	3100 N	2536	-0-	-564	6126	2513	2	23	9	N	21	21	8			-0-
08	3100 N	2314	-0-	-786	5340	2285	2	29	9	N	26	26	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199625		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 12654						
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					92
04	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					92
05	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					92
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					92
07	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					92
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 199719		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 13758		PERF. 11248 - 13576						
03	3100 N	1277	-0-	-1823	2183	1277	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	996	-0-	-2004	179	996	2			N	-0-					-0-
05	1565 N	1386	-0-	-179	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 199720		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 13552						
03	1953 X	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			N	-0-					110
04	1890 X	1767	-0-	-123	-0-	1767	2			N	-0-					110
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					110
06	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					110
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					110
08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					110

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 #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4615 2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3500 2	6 9	N	5	5 8	-0-
05		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3745 2	7 9	N	6	6 8	-0-
06		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3172 2	10 9	N	9	9 8	-0-
07		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3191 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3277 2	6 9	N	5	5 8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460												
03		3100 N	2250	-0-	-850	3708	2238 2	12 9	N	11	11 8	-0-
04		3000 N	2727	-0-	-273	3435	2715 2	12 9	N	11	11 8	-0-
05		3100 N	2066	-0-	-1034	2401	2057 2	9 9	N	8	8 8	-0-
06		3000 N	1816	-0-	-1184	1217	1807 2	9 9	N	8	8 8	-0-
07		2109 N	892	-0-	-1217	-0-	890 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		2046 N	763	-0-	-1283	-0-	762 2	1 9	N	1	1 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829												
03		1147 N	412	-0-	-735	-0-	411 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		3000 N	5193	-0-	2193	2193	5176 2	17 9	N	15	15 8	-0-
05		3100 N	3106	-0-	6	2199	3102 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06		2985 N	786	-0-	-2199	-0-	779 2	7 9	N	6	6 8	-0-
07		2294 X	1331	-0-	-963	-0-	1328 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		2294 X	1732	-0-	-562	-0-	1726 2	6 9	N	5	5 8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586												
03		3100 N	2483	-0-	-617	2763	2483 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2240	-0-	-760	2003	2240 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1737	-0-	-1363	640	1737 2		N	-0-		-0-
06		1570 N	930	-0-	-640	-0-	930 2		N	-0-		-0-
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103												
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
05		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2		N	-0-		-0-
06		480 N	398	-0-	-82	-0-	398 2		N	-0-		-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614												
03		3100 X	391	-0-	-2709	-0-	390 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		2310 X	643	-0-	-1667	-0-	642 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		961 X	717	-0-	-244	-0-	716 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2695 2	7 9	N	6	6 8	-0-
07		723 X	723	-0-	-0-	-0-	722 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		713 X	494	-0-	-219	-0-	493 2	1 9	N	1	1 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941												
03		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 2		N	-0-		-0-
04		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2		N	-0-		-0-
05		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2		N	-0-		-0-
06		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		N	-0-		-0-
07		2077 X	1169	-0-	-908	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
08		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462												
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	EOM BALANCE
03		1364 X	735	-0-	-629	-0-	735	2	N	-0-		-0-
04		1320 X	25	-0-	-1295	-0-	25	2	N	-0-		-0-
05		1364 X	19	-0-	-1345	-0-	19	2	N	-0-		-0-
06		1320 X	22	-0-	-1298	-0-	22	2	N	-0-		-0-
07		1364 X	41	-0-	-1323	-0-	41	2	N	-0-		-0-
08		807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254												
03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2	N	-0-		-0-
04		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	N	-0-		-0-
05		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-		-0-
06		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-		-0-
07		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	N	-0-		-0-
08		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624												
03		3441 X	3341	-0-	-100	-0-	3323	2	18 9	N	16 16 8	-0-
04		3441 X	3341	-0-	-0-	-0-	3324	2	17 9	N	15 15 8	-0-
05		3441 X	3438	-0-	-3	-0-	3417	2	21 9	N	19 19 8	-0-
06		3330 X	2772	-0-	-558	-0-	2752	2	20 9	N	18 18 8	-0-
07		3441 X	1848	-0-	-1593	-0-	1842	2	6 9	N	5 5 8	-0-
08		3441 X	2729	-0-	-712	-0-	2721	2	8 9	N	7 7 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150												
03		3100 N	1925	-0-	-1175	7957	1923	2	2 9	N	2 2 8	-0-
04		3000 N	738	-0-	-2262	5695	737	2	1 9	N	1 1 8	-0-
05		3100 N	1317	-0-	-1783	3912	1295	2	22 9	N	20 20 8	-0-
06		3000 N	2289	-0-	-711	3201	2283	2	6 9	N	5 5 8	-0-
07		3100 N	1788	-0-	-1312	1889	1786	2	2 9	N	2 2 8	-0-
08		3100 N	2346	-0-	-754	1135	2343	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												
03		3100 N	3166	-0-	66	8183	3166	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	2163	-0-	-837	7346	2163	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	1957	-0-	-1143	6203	1957	2		N	-0-	-0-
06		8306 X	2103	-0-	-6203	-0-	2103	2		N	-0-	-0-
07		1581 X	1361	-0-	-220	-0-	1361	2		N	-0-	-0-
08		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864												
03		2139 X	1676	-0-	-463	-0-	1676	2		N	-0-	34
04		2070 X	1462	-0-	-608	-0-	1462	2		N	-0-	34
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-	34
06		1620 N	1016	-0-	-604	-0-	1016	2		N	-0-	34
07		1519 N	1043	-0-	-476	-0-	1043	2		N	-0-	34
08		1891 N	1204	-0-	-687	-0-	1204	2		N	-0-	34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020												
03		3100 N	325	-0-	-2775	665	325	2		N	-0-	-0-
04		1621 N	956	-0-	-665	-0-	948	2	8 9	N	7 7 8	-0-
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1587	2	18 9	N	16 16 8	-0-
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1351	2	19 9	N	17 17 8	-0-
07		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1476	2	9 9	N	8 8 8	-0-
08		1612 N	1273	-0-	-339	-0-	1266	2	7 9	N	6 6 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 11		RRCID -> 202122		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030		
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
03	3100 N	2160	-0-	-940	7366	2160 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2043	-0-	-957	6409	2043 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2026	-0-	-1074	5335	2026 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1979	-0-	-1021	4314	1979 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2056	-0-	-1044	3270	2056 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	1978	-0-	-1122	2148	1978 2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202259		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566		
03	806 N	522	-0-	-284	-0-	522 2	N	-0-		-0-
04	690 N	529	-0-	-161	-0-	529 2	N	-0-		-0-
05	558 N	383	-0-	-175	-0-	383 2	N	-0-		-0-
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	468 2	N	-0-		-0-
07	558 N	484	-0-	-74	-0-	484 2	N	-0-		-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 202262		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390		
03	1595 N	885	-0-	-710	-0-	885 2	N	-0-		-0-
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	644 2	N	-0-		-0-
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	726 2	N	-0-		-0-
06	810 N	752	-0-	-58	-0-	752 2	N	-0-		-0-
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2	N	-0-		-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657		
03	3100 N	2110	-0-	-990	6055	2033 2	77 9 N	70		134
04	3000 N	1766	-0-	-1234	4821	1722 2	44 9 N	40		174
05	3100 N	2087	-0-	-1013	3808	2079 2	8 9 N	7	159 1	22
06	3000 N	2330	-0-	-670	3138	2330 2	N	-0-		22
07	3100 N	1986	-0-	-1114	2024	1986 2	N	-0-		22
08	3100 N	2216	-0-	-884	1140	2216 2	N	-0-		22

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944		
03	2418 X	823	-0-	-1595	-0-	823 2	N	-0-		-0-
04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 2	N	-0-		-0-
05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2	N	-0-		-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-		-0-
07	2883 X	733	-0-	-2150	-0-	733 2	N	-0-		-0-
08	2883 X	648	-0-	-2235	-0-	648 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		
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2	N	-0-		-0-
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2	N	-0-		-0-
05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2	N	-0-		-0-
06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	5767	-0-	2667	2667	5767 2	N	-0-		-0-
08	8387 X	5720	-0-	-2667	-0-	5720 2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978		
03	4247 X	3997	-0-	-250	-0-	3997 2	N	-0-		-0-
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2	N	-0-		-0-
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2	N	-0-		-0-
06	3990 X	3158	-0-	-832	-0-	3158 2	N	-0-		-0-
07	4247 X	2922	-0-	-1325	-0-	2922 2	N	-0-		-0-
08	4247 X	3072	-0-	-1175	-0-	3072 2	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 #:		2	RRCID ->	203912	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8246 - 13624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-			-0-
04		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-			-0-
05		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2		N	-0-			-0-
06		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 2		N	-0-			-0-
07		2542 X	2178	-0-	-364	-0-	2178 2		N	-0-			-0-
08		2542 X	2160	-0-	-382	-0-	2160 2		N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	203913	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8436 - 13501	
03		3069 X	2511	-0-	-558	-0-	2511 2		N	-0-			56
04		2970 X	2053	-0-	-917	-0-	2053 2		N	-0-			56
05		3131 X	2069	-0-	-1062	-0-	2069 2		N	-0-			56
06		3030 X	2228	-0-	-802	-0-	2228 2		N	-0-			56
07		3131 X	2375	-0-	-756	-0-	2375 2		N	-0-			56
08		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		N	-0-			56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	203914	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	14478	PERF.	8750 - 14370	
03		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			50
04		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			50
05		981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			50
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			50
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			50
08		930 N	926	-0-	-4	-0-	926 2		N	-0-			50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	203916	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	13026	PERF.	11468 - 12862	
03		3782 X	3600	-0-	-182	-0-	3600 2		N	-0-			-0-
04		3630 X	3264	-0-	-366	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
05		3751 X	3506	-0-	-245	-0-	3506 2		N	-0-			-0-
06		3630 X	3453	-0-	-177	-0-	3453 2		N	-0-			-0-
07		3596 X	3571	-0-	-25	-0-	3571 2		N	-0-			-0-
08		3596 X	3539	-0-	-57	-0-	3539 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	204030	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	8806 - 12979	
03		3100 N	1961	-0-	-1139	5776	1961 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1904	-0-	-1096	4680	1904 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1868	-0-	-1232	3448	1868 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1829	-0-	-1171	2277	1829 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1871	-0-	-1229	1048	1871 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2149	-0-	-951	97	2149 2		N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	204216	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8239 - 13244	
03		7812 X	6359	-0-	-1453	-0-	6359 2		N	-0-			-0-
04		7560 X	5889	-0-	-1671	-0-	5889 2		N	-0-			-0-
05		7564 X	6026	-0-	-1538	-0-	6026 2		N	-0-			-0-
06		7200 X	5874	-0-	-1326	-0-	5874 2		N	-0-			-0-
07		6355 X	5695	-0-	-660	-0-	5695 2		N	-0-			-0-
08		6355 X	5677	-0-	-678	-0-	5677 2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	204829	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	14564	PERF.	8981 - 14522	
03		527 N	521	-0-	-6	-0-	521 2		N	-0-			18
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			18
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			18
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			18
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			18
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	1953	-0-	-1147	5381	1953	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1818	-0-	-1182	4199	1818	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1840	-0-	-1260	2939	1840	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1866	-0-	-1134	1805	1866	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2023	-0-	-1077	728	2023	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3246	-0-	146	874	3246	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			81
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			81
05		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			81
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			81
07		496 N	248	-0-	-248	-0-	248	2		N	-0-			81
08		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402														
03		3317 X	1669	-0-	-1648	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
04		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
05		3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
06		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
07		3751 X	3741	-0-	-10	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
08		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648														
03		1433 N	472	-0-	-961	-0-	472	2		N	-0-			-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	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														
03		2988 N	930	-0-	-2058	-0-	928	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		870 N	684	-0-	-186	-0-	682	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06		900 N	859	-0-	-41	-0-	856	2	3	9	N	3	3 8	-0-
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1984	2	3	9	N	3	3 8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379														
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
06		540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2		N	-0-			-0-
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774														
03		3100 N	2542	-0-	-558	6493	2538	2	4	9	N	4	4 8	-0-
04		3000 N	1870	-0-	-1130	5363	1866	2	4	9	N	4	4 8	-0-
05		3100 N	2138	-0-	-962	4401	2134	2	4	9	N	4	4 8	-0-
06		3000 N	1787	-0-	-1213	3188	1780	2	7	9	N	6	6 8	-0-
07		3100 N	1901	-0-	-1199	1989	1898	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08		3100 N	2008	-0-	-1092	897	2004	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								
GIBSON		WELL #:		12		RRCID -> 206363		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13518		PERF.10959 - 12245
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		N	-0-	23
04		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2		N	-0-	23
05		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2		N	-0-	23
06		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-	23
07		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2		N	-0-	23
08		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2		N	-0-	23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11868 - 13838
03		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-	-0-
04		3750 X	3344	-0-	-406	-0-	3344	2		N	-0-	-0-
05		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		N	-0-	-0-
06		3750 X	3031	-0-	-719	-0-	3031	2		N	-0-	-0-
07		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2		N	-0-	-0-
08		3875 X	2650	-0-	-1225	-0-	2650	2		N	-0-	-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 207383		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 12690
03		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-	-0-
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-	-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		3		RRCID -> 207461		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11202 - 12536
03		3100 N	2351	-0-	-749	7919	2351	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	2182	-0-	-818	7101	2182	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	2017	-0-	-1083	6018	2017	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	2450	-0-	-550	5468	2450	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	2473	-0-	-627	4841	2473	2		N	-0-	-0-
08		3100 N	2339	-0-	-761	4080	2339	2		N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		13		RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11992 - 13720
03		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2		N	-0-	-0-
04		3150 X	2588	-0-	-562	-0-	2588	2		N	-0-	-0-
05		3720 X	1499	-0-	-2221	-0-	1499	2		N	-0-	-0-
06		3600 X	1572	-0-	-2028	-0-	1572	2		N	-0-	-0-
07		3720 X	1603	-0-	-2117	-0-	1603	2		N	-0-	-0-
08		3441 X	1523	-0-	-1918	-0-	1523	2		N	-0-	-0-

GIBSON		WELL #:		15		RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 13362
03		1147 X	177	-0-	-970	-0-	177	2		N	-0-	142
04		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-			N	-0-	142
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-			N	-0-	142
06		540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			N	-0-	142
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-	142
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-	142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 208407		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13960		PERF.12275 - 13814
03		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		N	-0-	-0-
04		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2		N	-0-	-0-
05		4898 X	4791	-0-	-107	-0-	4791	2		N	-0-	-0-
06		4740 X	4611	-0-	-129	-0-	4611	2		N	-0-	-0-
07		4898 X	2241	-0-	-2657	-0-	2241	2		N	-0-	-0-
08		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 6		RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2	N	-0-		-0-
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2	N	-0-		-0-
05	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2	N	-0-		-0-
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2	N	-0-		-0-
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2	N	-0-		-0-
08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 209003		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059		
03	841 N	-0-	-0-	-841	-0-		N	-0-		-0-
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-		-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	N	-0-		-0-

HALL, F.L.		WELL #: 17		RRCID -> 209288		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209306		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547		
03	3100 N	2766	-0-	-334	8411	2760 2	6 9 N	5	5 8	-0-
04	3000 N	2958	-0-	-42	8369	2956 2	2 9 N	2	2 8	-0-
05	3100 N	2528	-0-	-572	7797	2525 2	3 9 N	3	3 8	-0-
06	3000 N	2109	-0-	-891	6906	2106 2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	3100 N	2145	-0-	-955	5951	2144 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	3100 N	2338	-0-	-762	5189	2337 2	1 9 N	1	1 8	-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209594		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626		
03	3100 N	2008	-0-	-1092	6350	2008 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1917	-0-	-1083	5267	1917 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2049	-0-	-1051	4216	2049 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1851	-0-	-1149	3067	1851 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1935	-0-	-1165	1902	1935 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	1940	-0-	-1160	742	1940 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209626		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680		
03	1949 N	121	-0-	-1828	-0-	121 2	N	-0-		23
04	690 N	347	-0-	-343	-0-	347 2	N	-0-		23
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2	N	-0-		23
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		23
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		23
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 2	N	-0-		23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209631		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908		
03	3100 N	2056	-0-	-1044	1199	2056 2	N	-0-		-0-
04	1807 N	608	-0-	-1199	-0-	608 2	N	-0-		-0-
05	992 N	952	-0-	-40	-0-	952 2	N	-0-		-0-
06	960 N	497	-0-	-463	-0-	497 2	N	-0-		-0-
07	620 N	443	-0-	-177	-0-	443 2	N	-0-		-0-
08	961 N	558	-0-	-403	-0-	558 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	1661	-0-	-1439	2533	1661 2		N	-0-		91
04		3000 N	1567	-0-	-1433	1100	1567 2		N	-0-		91
05		2651 N	1551	-0-	-1100	-0-	1551 2		N	-0-		91
06		1620 N	715	-0-	-905	-0-	715 2		N	-0-		91
07		1612 N	1372	-0-	-240	-0-	1372 2		N	-0-		91
08		1550 N	1290	-0-	-260	-0-	1290 2		N	-0-		91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690												
03		3100 N	1159	-0-	-1941	2149	1159 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1286	-0-	-1714	435	1286 2		N	-0-		-0-
05		1864 N	1429	-0-	-435	-0-	1429 2		N	-0-		-0-
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
08		1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269 2		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11355 - 12702												
03		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3633 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2789 2	4 9	N	4	4 8	-0-
05		3751 X	2964	-0-	-787	-0-	2960 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06		3630 X	2674	-0-	-956	-0-	2667 2	7 9	N	6	6 8	-0-
07		3751 X	2711	-0-	-1040	-0-	2708 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		3627 X	2845	-0-	-782	-0-	2841 2	4 9	N	4	4 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11406 - 13866												
03		3100 N	1839	-0-	-1261	5355	1839 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1916	-0-	-1084	4271	1916 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1912	-0-	-1188	3083	1912 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1897	-0-	-1103	1980	1897 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	1550	-0-	-1550	430	1550 2		N	-0-		-0-
08		2575 N	2145	-0-	-430	-0-	2145 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569												
03		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		N	-0-		-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		-0-
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11552 - 12976												
03		403 N	268	-0-	-135	-0-	268 2		N	-0-		-0-
04		360 N	248	-0-	-112	-0-	248 2		N	-0-		-0-
05		279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2		N	-0-		-0-
06		270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2		N	-0-		-0-
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		N	-0-		-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429												
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	919 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		682 N	653	-0-	-29	-0-	653 2		N	-0-		-0-
06		900 N	227	-0-	-673	-0-	223 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07		1147 N	306	-0-	-841	-0-	304 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1691 2	7 9	N	6	6 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TUMLINSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.12191 - 12590	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	3379 X	744	-0-	-2635	-0-	744	2		N	-0-	-0-	
04	3030 X	1575	-0-	-1455	-0-	1575	2		N	-0-	-0-	
05	2604 X	2477	-0-	-127	-0-	2477	2		N	-0-	-0-	
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-	-0-	
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-	-0-	
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		N	-0-	-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	211540	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11360 - 13780	
03	4464 X	3694	-0-	-770	-0-	3694	2		N	-0-	-0-	
04	3930 X	3583	-0-	-347	-0-	3583	2		N	-0-	-0-	
05	4371 X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2		N	-0-	-0-	
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-	-0-	
07	4371 X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2		N	-0-	-0-	
08	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2		N	-0-	-0-	

BATTLE, BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	211766	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10746 - 13392	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-93	2		N	-0-	-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-150	2		N	-0-	-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	211786	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8884 - 12706	
03	3100 N	3948	-0-	848	2515	3934	2	14	9	N	13 8	
04	3000 N	3508	-0-	508	3023	3487	2	21	9	N	19 8	
05	3100 N	3681	-0-	581	3604	3649	2	32	9	N	29 8	
06	7153 X	3549	-0-	-3604	-0-	3513	2	36	9	N	33 8	
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3314	2	21	9	N	19 8	
08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2889	2	21	9	N	19 8	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	211792	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF. 8878 - 12699	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-	-0-	
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1 8	
05	1209 N	629	-0-	-580	-0-	629	2		N	-0-	-0-	
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-	-0-	
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	2	1	9	N	1 8	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-	-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	212355	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	13780	PERF.11260 - 13594	
03	3100 N	1475	-0-	-1625	2771	1475	2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	1430	-0-	-1570	1201	1430	2		N	-0-	-0-	
05	2669 N	1468	-0-	-1201	-0-	1468	2		N	-0-	-0-	
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	-0-	
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-	-0-	
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-	-0-	

HALL, F. L.		WELL #:		18	RRCID ->	212678	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 8679 - 12463	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-	-0-	
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	-0-	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	-0-	
07	372 N	161	-0-	-211	-0-	161	2		N	-0-	-0-	
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	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 #:		15	RRCID ->	212721	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11459 - 13867		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6386 X	5986	-0-	-400	-0-	5986	2		N	-0-			3
04	6180 X	5771	-0-	-409	-0-	5771	2		N	-0-			3
05	6386 X	5846	-0-	-540	-0-	5846	2		N	-0-			3
06	6030 X	5363	-0-	-667	-0-	5363	2		N	-0-			3
07	6076 X	5632	-0-	-444	-0-	5632	2		N	-0-			3
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2		N	-0-			3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	212722	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	14383	PERF.11581 - 14233		
03	3100 N	1404	-0-	-1696	-0-	1403	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	2707 N	1043	-0-	-1664	-0-	1042	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	1118	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1290 N	965	-0-	-325	-0-	964	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1085 N	986	-0-	-99	-0-	986	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1038	2	1 9	N	1	1 8		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	212911	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13255	PERF.10809 - 13076		
03	3162 X	2017	-0-	-1145	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	2787	-0-	-273	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2513	-0-	-587	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2331	-0-	-669	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2708	-0-	-175	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	1893	-0-	-990	-0-	1893	2		N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		7	RRCID ->	213235	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	13655	PERF. 9197 - 12401		
03	2069 N	1197	-0-	-872	-0-	1197	2		N	-0-			23
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			23
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			23
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			23
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			23
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			23

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	214628	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	14302	PERF. 8672 - 12642		
03	1335 N	679	-0-	-656	-0-	679	2		N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	214887	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10992 - 13344		
03	620 N	380	-0-	-240	-0-	380	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	9709	-0-	6709	-0-	6709	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	10459	-0-	7359	-0-	14068	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	8367	-0-	5367	-0-	19435	2		N	-0-			-0-
07	26433 X	6998	-0-	-19435	-0-	6998	2		N	-0-			-0-
08	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2		N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		17	RRCID ->	215522	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF. 8443 - 13378		
03	3906 X	232	-0-	-3674	-0-	232	2		N	-0-			120
04	3780 X	216	-0-	-3564	-0-	216	2		N	-0-			120
05	2573 X	158	-0-	-2415	-0-	158	2		N	-0-			120
06	420 X	170	-0-	-250	-0-	170	2		N	-0-			120
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			120
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	1979	-0-	-1121	5491	1979	2	N	-0-		58
04		3000 N	1840	-0-	-1160	4331	1840	2	N	-0-		58
05		3100 N	1856	-0-	-1244	3087	1856	2	N	-0-		58
06		3000 N	1821	-0-	-1179	1908	1821	2	N	-0-		58
07		3100 N	1861	-0-	-1239	669	1861	2	N	-0-		58
08		2423 N	1754	-0-	-669	-0-	1754	2	N	-0-		58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735												
03		3100 N	2724	-0-	-376	8654	2724	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2020	-0-	-980	7674	2020	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2075	-0-	-1025	6649	2075	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2067	-0-	-933	5716	2067	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2012	-0-	-1088	4628	2012	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	2049	-0-	-1051	3577	2049	2	N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790												
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2	N	-0-		-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
08		279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2	N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803												
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-		-0-
04		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2	N	-0-		-0-
05		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-		-0-
06		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-		-0-
07		2480 X	2248	-0-	-232	-0-	2248	2	N	-0-		-0-
08		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	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												
03		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2	N	-0-		-0-
04		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-		-0-
05		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2	N	-0-		-0-
06		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	N	-0-		-0-
07		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-		-0-
08		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2	N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314												
03		3751 X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2	N	-0-		-0-
04		3270 X	2945	-0-	-325	-0-	2945	2	N	-0-		-0-
05		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2	N	-0-		-0-
06		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2	N	-0-		-0-
07		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	N	-0-		-0-
08		4681 X	3360	-0-	-1321	-0-	3360	2	N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424												
03		3100 N	2338	-0-	-762	5892	2338	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2428	-0-	-572	5320	2428	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2070	-0-	-1030	4290	2070	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2214	-0-	-786	3504	2214	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2106	-0-	-994	2510	2106	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	2229	-0-	-871	1639	2229	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 #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2		N	-0-		-0-
04		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-		-0-
05		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2		N	-0-		-0-
06		2670 X	2365	-0-	-305	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-		-0-
08		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709												
03		4743 X	1191	-0-	-3552	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
04		1770 X	1669	-0-	-101	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
05		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-		-0-
06		1830 X	1467	-0-	-363	-0-	1467 2		N	-0-		-0-
07		1891 X	1229	-0-	-662	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
08		2666 X	1053	-0-	-1613	-0-	1053 2		N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632												
03		941 N	685	-0-	-256	-0-	685 2		N	-0-		-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751												
03		2602 N	762	-0-	-1840	-0-	762 2		N	-0-		-0-
04		990 N	846	-0-	-144	-0-	846 2		N	-0-		-0-
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
06		750 N	432	-0-	-318	-0-	432 2		N	-0-		-0-
07		868 N	557	-0-	-311	-0-	557 2		N	-0-		-0-
08		930 N	464	-0-	-466	-0-	464 2		N	-0-		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592												
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334												
03		2131 N	833	-0-	-1298	-0-	833 2		N	-0-		-0-
04		840 N	495	-0-	-345	-0-	495 2		N	-0-		-0-
05		899 N	685	-0-	-214	-0-	685 2		N	-0-		-0-
06		810 N	630	-0-	-180	-0-	630 2		N	-0-		-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-
08		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009												
03		4495 X	2590	-0-	-1905	-0-	2588 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		4350 X	3376	-0-	-974	-0-	3374 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		4216 X	2502	-0-	-1714	-0-	2499 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3453 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		3503 X	3462	-0-	-41	-0-	3460 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		3503 X	3263	-0-	-240	-0-	3260 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												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	2045	-0-	-1055	6163	2045	2				-0-
04		3000 N	2221	-0-	-779	5384	2221	2				-0-
05		3100 N	2130	-0-	-970	4414	2130	2				-0-
06		3000 N	2014	-0-	-986	3428	2014	2				-0-
07		3100 N	2078	-0-	-1022	2406	2078	2				-0-
08		3100 N	2127	-0-	-973	1433	2127	2				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531												
03		1151 N	759	-0-	-392	-0-	759	2				-0-
04		420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2				-0-
05		620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2				-0-
06		600 N	304	-0-	-296	-0-	304	2				-0-
07		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2				-0-
08		558 N	289	-0-	-269	-0-	289	2				-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858												
03		5673 X	4987	-0-	-686	-0-	4987	2				85
04		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2				85
05		10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2				85
06		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2				85
07		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2				85
08		5673 X	2323	-0-	-3350	-0-	2323	2				85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666												
03		3627 X	2163	-0-	-1464	-0-	2163	2				-0-
04		3270 X	2433	-0-	-837	-0-	2433	2				-0-
05		3007 X	2318	-0-	-689	-0-	2318	2				-0-
06		2910 X	1731	-0-	-1179	-0-	1731	2				-0-
07		2511 X	2082	-0-	-429	-0-	2082	2				-0-
08		2511 X	2259	-0-	-252	-0-	2259	2				-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402												
03		3100 N	1515	-0-	-1585	3743	1515	2				-0-
04		3000 N	1248	-0-	-1752	1991	1248	2				-0-
05		3100 N	1215	-0-	-1885	106	1215	2				-0-
06		1164 N	1058	-0-	-106	-0-	1058	2				-0-
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2				-0-
08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2				-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570												
03		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2				-0-
04		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2				-0-
05		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2				-0-
06		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2				-0-
07		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2				-0-
08		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809												
03		4960 X	4741	-0-	-219	-0-	4741	2				-0-
04		4770 X	4386	-0-	-384	-0-	4386	2				-0-
05		4774 X	4532	-0-	-242	-0-	4532	2				-0-
06		4590 X	4253	-0-	-337	-0-	4253	2				-0-
07		4743 X	4392	-0-	-351	-0-	4392	2				-0-
08		4743 X	4256	-0-	-487	-0-	4256	2				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 13604	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-			-0-
04	330 N	132	-0-	-198	-0-	132 2	N	-0-			-0-
05	775 N	228	-0-	-547	-0-	228 2	N	-0-			-0-
06	540 N	68	-0-	-472	-0-	68 2	N	-0-			-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460		PERF.11528 - 13710	
03	3100 N	1616	-0-	-1484	-0-	5863 1616 2	N	-0-			150
04	3000 N	1354	-0-	-1646	-0-	4217 1354 2	N	-0-			150
05	3100 N	740	-0-	-2360	-0-	1857 740 2	N	-0-			150
06	2310 N	453	-0-	-1857	-0-	453 2	N	-0-			150
07	1395 N	307	-0-	-1088	-0-	307 2	N	-0-			150
08	744 N	278	-0-	-466	-0-	278 2	N	-0-			150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926		PERF.11372 - 13759	
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2	N	-0-			-0-
04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2	N	-0-			-0-
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2	N	-0-			-0-
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2	N	-0-			-0-
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2	N	-0-			-0-
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 220648		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11629 - 14178	
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	-0-			-0-
04	2880 X	979	-0-	-1901	-0-	979 2	N	-0-			-0-
05	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2	N	-0-			-0-
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	2982 2	N	-0-			-0-
08	3534 X	2887	-0-	-647	-0-	2887 2	N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220925		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 13879		PERF.11224 - 13684	
03	3100 N	2168	-0-	-932	-0-	8217 2168 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1940	-0-	-1060	-0-	7157 1940 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2180	-0-	-920	-0-	6237 2180 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2046	-0-	-954	-0-	5283 2046 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1919	-0-	-1181	-0-	4102 1919 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	1993	-0-	-1107	-0-	2995 1993 2	N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 221047		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13870		PERF.11301 - 13742	
03	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 2	N	-0-			-0-
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 2	N	-0-			-0-
05	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2	N	-0-			-0-
06	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2	N	-0-			-0-
07	3596 X	2295	-0-	-1301	-0-	2295 2	N	-0-			-0-
08	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2	N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 221703		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11311 - 13720	
03	3007 X	2431	-0-	-576	-0-	2431 2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2639	-0-	-271	-0-	2639 2	N	-0-			-0-
05	3007 X	1654	-0-	-1353	-0-	1654 2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2157	-0-	-753	-0-	2157 2	N	-0-			-0-
07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2	N	-0-			-0-
08	2728 X	1844	-0-	-884	-0-	1844 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 221707	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF.11492 - 13834				
03	3100 N	3867	-0-	767	8258	3867	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2152	-0-	-848	7410	2152	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2138	-0-	-962	6448	2138	2	N	-0-		-0-
06	8755 X	2307	-0-	-6448	-0-	2307	2	N	-0-		-0-
07	2170 X	1752	-0-	-418	-0-	1752	2	N	-0-		-0-
08	2170 X	1572	-0-	-598	-0-	1572	2	N	-0-		-0-
LOFTIN CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221712	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 13480	PERF.10554 - 11898				
03	3100 N	4025	-0-	925	10707	4025	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	4180	-0-	1180	11887	4180	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2529	-0-	-571	11316	2529	2	N	-0-		-0-
06	13739 X	2423	-0-	-11316	-0-	2423	2	N	-0-		-0-
07	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-		-0-
08	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-		-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 222630	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 13691	PERF. 8292 - 13580				
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2	N	-0-		-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-		-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2	N	-0-		-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-		-0-
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-		-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 222681	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 12656	PERF.11152 - 12270				
03	3100 N	2306	-0-	-794	6773	2306	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2059	-0-	-941	5832	2059	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2434	-0-	-666	5166	2434	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2358	-0-	-642	4524	2358	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2527	-0-	-573	3951	2527	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2402	-0-	-698	3253	2402	2	N	-0-		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 222986	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 13750	PERF. 8454 - 13674				
03	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	2	N	-0-		-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		-0-
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	N	-0-		-0-
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-		-0-
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-		-0-
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	-0-		-0-
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223245	COMPL. DATE 10/22/2006	TOTAL DEPTH 13637	PERF.10938 - 13458				
03	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	2	N	-0-		-0-
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	2	N	-0-		-0-
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2	N	-0-		-0-
06	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	2	N	-0-		-0-
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2	N	-0-		-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 224359	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 13752	PERF.11208 - 13660				
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-
04	540 N	359	-0-	-181	-0-	359	2	N	-0-		-0-
05	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2	N	-0-		-0-
06	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	2	N	-0-		-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2	N	-0-		-0-
08	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-	
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		-0-	
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-	
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-	
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-	
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740													
03		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		N	-0-		-0-	
04		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		-0-	
05		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-		-0-	
06		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-		-0-	
07		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-		-0-	
08		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-		-0-	

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522													
03		3100 N	1488	-0-	-1612	2751	1488 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	1364	-0-	-1636	1115	1364 2		N	-0-		-0-	
05		2550 N	1435	-0-	-1115	-0-	1435 2		N	-0-		-0-	
06		1440 N	1252	-0-	-188	-0-	1252 2		N	-0-		-0-	
07		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364 2		N	-0-		-0-	
08		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1415 2		N	-0-		-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611													
03		3100 N	2173	-0-	-927	737	2162 2	11 9	N	10	10 8	-0-	
04		3000 N	3460	-0-	460	1197	3451 2	9 9	N	8	8 8	-0-	
05		3100 N	3868	-0-	768	1965	3854 2	14 9	N	13	13 8	-0-	
06		3000 N	3242	-0-	242	2207	3228 2	14 9	N	13	13 8	-0-	
07		5717 X	3510	-0-	-2207	-0-	3503 2	7 9	N	6	6 8	-0-	
08		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3622 2	7 9	N	6	6 8	-0-	

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598													
03		3844 X	3266	-0-	-578	-0-	3266 2		N	-0-		-0-	
04		3720 X	3236	-0-	-484	-0-	3236 2		N	-0-		-0-	
05		3844 X	3385	-0-	-459	-0-	3385 2		N	-0-		-0-	
06		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2		N	-0-		-0-	
07		3348 X	3270	-0-	-78	-0-	3270 2		N	-0-		-0-	
08		3379 X	2830	-0-	-549	-0-	2830 2		N	-0-		-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161													
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-		129	
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-		129	
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		129	
06		1950 N	473	-0-	-1477	-0-	473 2		N	-0-		129	
07		1674 N	578	-0-	-1096	-0-	578 2		N	-0-		129	
08		1178 N	697	-0-	-481	-0-	697 2		N	-0-		129	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497													
03		3100 N	1551	-0-	-1549	3839	1551 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	2205	-0-	-795	3044	2205 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	3447	-0-	347	3391	3447 2		N	-0-		-0-	
06		3000 N	2177	-0-	-823	2568	2177 2		N	-0-		-0-	
07		3100 N	2794	-0-	-306	2262	2794 2		N	-0-		-0-	
08		5774 X	3512	-0-	-2262	-0-	3512 2		N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. SAND BRANCH GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705		PERF.11032 - 12118			
03	3100 N	1292	-0-	-1808	2026	1292	2	N	-0-		-0-
04	2757 N	731	-0-	-2026	-0-	731	2	N	-0-		-0-
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-		-0-
06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-		-0-
07	744 N	502	-0-	-242	-0-	502	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3793	-0-	693	693	3793	2	N	-0-		-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061			
03	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2	N	-0-		-0-
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2	N	-0-		-0-
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2	N	-0-		-0-
06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2	N	-0-		-0-
07	4278 X	1993	-0-	-2285	-0-	1993	2	N	-0-		-0-
08	4278 X	3002	-0-	-1276	-0-	3002	2	N	-0-		-0-
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448			
03	3720 X	3518	-0-	-202	-0-	3518	2	N	-0-		-0-
04	3600 X	2949	-0-	-651	-0-	2949	2	N	-0-		-0-
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2	N	-0-		-0-
06	3780 X	3614	-0-	-166	-0-	3614	2	N	-0-		-0-
07	3906 X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2	N	-0-		-0-
08	4092 X	3608	-0-	-484	-0-	3608	2	N	-0-		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228150		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542			
03	2377 N	715	-0-	-1662	-0-	715	2	N	-0-		-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-		-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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			
03	2538 N	776	-0-	-1762	-0-	776	2	N	-0-		-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		-0-
05	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2	N	-0-		-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-		-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	796	-0-	-289	-0-	796	2	N	-0-		-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590			
03	4092 X	3009	-0-	-1083	-0-	3005	2	4 9 N	4	4 8	-0-
04	3960 X	2763	-0-	-1197	-0-	2761	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05	3503 X	3013	-0-	-490	-0-	3007	2	6 9 N	5	5 8	-0-
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3643	2	8 9 N	7	7 8	-0-
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3671	2	4 9 N	4	4 8	-0-
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3329	2	4 9 N	4	4 8	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137			
03	3100 N	1134	-0-	-1966	713	1134	2	N	-0-		-0-
04	1758 N	1045	-0-	-713	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2	N	-0-		-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-		-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHORTER, N.E.		WELL #: 3		RRCID -> 229198		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 8508 - 12828	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	3100 N	939	-0-	-2161	2152	939 2					44
04	3000 N	1377	-0-	-1623	529	1377 2					44
05	1643 N	1091	-0-	-552	-0-	1091 2					44
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2					44
07	1426 N	843	-0-	-583	-0-	843 2					44
08	1085 N	809	-0-	-276	-0-	802 2	7 9				50

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14214 - 14421	
03	3100 N	2356	-0-	-744	5275	2356 2					-0-
04	3000 N	2079	-0-	-921	4354	2079 2					-0-
05	3100 N	1439	-0-	-1661	2693	1439 2					-0-
06	3000 N	2003	-0-	-997	1696	2003 2					-0-
07	3100 N	1801	-0-	-1299	397	1801 2					-0-
08	2224 N	1827	-0-	-397	-0-	1827 2					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 229210		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11514 - 12657	
03	4061 X	3810	-0-	-251	-0-	3810 2					100
04	3930 X	3676	-0-	-254	-0-	3676 2					100
05	3999 X	3598	-0-	-401	-0-	3598 2					100
06	3810 X	2406	-0-	-1404	-0-	2406 2					100
07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2					100
08	3813 X	3809	-0-	-4	-0-	3783 2	26 9				124

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 12511	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2					-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229220		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8290 - 13212	
03	4805 X	4349	-0-	-456	-0-	4349 2					-0-
04	4620 X	3820	-0-	-800	-0-	3820 2					-0-
05	4774 X	4497	-0-	-277	-0-	4497 2					-0-
06	4200 X	4013	-0-	-187	-0-	4013 2					-0-
07	4340 X	3872	-0-	-468	-0-	3872 2					-0-
08	4495 X	4329	-0-	-166	-0-	4329 2					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229518		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 13754	
03	8060 X	6097	-0-	-1963	-0-	6097 2					-0-
04	7770 X	3870	-0-	-3900	-0-	3870 2					-0-
05	6851 X	6797	-0-	-54	-0-	6797 2					-0-
06	6630 X	5490	-0-	-1140	-0-	5490 2					-0-
07	6107 X	5574	-0-	-533	-0-	5574 2					-0-
08	6789 X	4356	-0-	-2433	-0-	4356 2					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229527		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 12603	
03	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796 2					-0-
04	4830 X	3087	-0-	-1743	-0-	3087 2					-0-
05	4092 X	3701	-0-	-391	-0-	3701 2					-0-
06	4830 X	2852	-0-	-1978	-0-	2852 2					-0-
07	4991 X	3185	-0-	-1806	-0-	3185 2					-0-
08	4991 X	2611	-0-	-2380	-0-	2611 2					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229540		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	434 N	330	-0-	-104	-0-	330 2	N	-0-		-0-
04	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 2	N	-0-		-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2	N	-0-		-0-
06	330 N	183	-0-	-147	-0-	183 2	N	-0-		-0-
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2	N	-0-		-0-
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 2	N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229676		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808		
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2	N	-0-		-0-
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2	N	-0-		-0-
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2	N	-0-		-0-
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2	N	-0-		-0-
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2	N	-0-		-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2	N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #: 18		RRCID -> 229680		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385		
03	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2903 2	N	-0-		-0-
04	2850 X	2757	-0-	-93	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
05	3007 X	2553	-0-	-454	-0-	2553 2	N	-0-		-0-
06	2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2762 2	N	-0-		-0-
07	3007 X	2897	-0-	-110	-0-	2897 2	N	-0-		-0-
08	2914 X	2539	-0-	-375	-0-	2539 2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229835		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523		
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
05	310 N	118	-0-	-192	-0-	118 2	N	-0-		-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 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		
03	3100 N	2903	-0-	-197	10611	2903 2	N	-0-		128
04	3000 N	2574	-0-	-426	10185	2574 2	N	-0-		128
05	3100 N	2631	-0-	-469	9716	2631 2	N	-0-		128
06	3000 N	2587	-0-	-413	9303	2587 2	N	-0-		128
07	3100 N	2725	-0-	-375	8928	2725 2	N	-0-		128
08	3100 N	2723	-0-	-377	8551	2717 2	N	5		133

FOLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607		
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2	N	-0-		-0-
04	2970 X	2451	-0-	-519	-0-	2451 2	N	-0-		-0-
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2	N	-0-		-0-
06	3810 X	2394	-0-	-1416	-0-	2394 2	N	-0-		-0-
07	3937 X	3515	-0-	-422	-0-	3515 2	N	-0-		-0-
08	3999 X	3758	-0-	-241	-0-	3758 2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074		
03	3596 X	2339	-0-	-1257	-0-	2339 2	N	-0-		-0-
04	3480 X	2042	-0-	-1438	-0-	2042 2	N	-0-		-0-
05	3565 X	2034	-0-	-1531	-0-	2034 2	N	-0-		-0-
06	2550 X	2011	-0-	-539	-0-	2011 2	N	-0-		-0-
07	2356 X	2058	-0-	-298	-0-	2058 2	N	-0-		-0-
08	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	2131 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. C & W GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
03	04	05	06	07	08	03	04	05	06	07	08
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 229950		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 13890		PERF.11212 - 13712	
03	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2	N	-0-		43
04	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2	N	-0-		43
05	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2	N	-0-		43
06	6960 X	6470	-0-	-490	-0-	6470	2	N	-0-		43
07	7192 X	6773	-0-	-419	-0-	6773	2	N	-0-		43
08	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2	N	-0-		43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 229959		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11332 - 13811	
03	3100 N	2368	-0-	-732	7510	2368	2	N	-0-		83
04	3000 N	2055	-0-	-945	6565	2055	2	N	-0-		83
05	3100 N	1945	-0-	-1155	5410	1945	2	N	-0-		83
06	3000 N	1887	-0-	-1113	4297	1887	2	N	-0-		83
07	3100 N	2230	-0-	-870	3427	2230	2	N	-0-		83
08	3100 N	2053	-0-	-1047	2380	2053	2	N	-0-		83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 230026		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 8780 - 13196	
03	3100 N	956	-0-	-2144	914	956	2	N	-0-		-0-
04	1838 N	924	-0-	-914	-0-	924	2	N	-0-		-0-
05	1488 N	986	-0-	-502	-0-	986	2	N	-0-		-0-
06	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2	N	-0-		-0-
07	961 N	897	-0-	-64	-0-	897	2	N	-0-		-0-
08	992 N	773	-0-	-219	-0-	773	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230101		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8754 - 13079	
03	622 N	430	-0-	-192	-0-	430	2	N	-0-		48
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		48
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-		48
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2	N	-0-		48
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-		48
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-		48

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230298		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 13648	
03	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2	N	-0-		-0-
04	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2	N	-0-		-0-
05	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2	N	-0-		-0-
06	6780 X	6761	-0-	-19	-0-	6761	2	N	-0-		-0-
07	7006 X	6742	-0-	-264	-0-	6742	2	N	-0-		-0-
08	7006 X	6956	-0-	-50	-0-	6956	2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230318		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8645 - 12974	
03	2869 N	733	-0-	-2136	-0-	733	2	N	-0-		20
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		20
05	651 N	473	-0-	-178	-0-	473	2	N	-0-		20
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		20
07	651 N	275	-0-	-376	-0-	275	2	N	-0-		20
08	465 N	241	-0-	-224	-0-	241	2	N	-0-		20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		15	RRCID ->	230320	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	11588 - 14256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3100 N	1347	-0-	-1753	4855	1347 2		N	-0-			162
04		3000 N	1139	-0-	-1861	2994	1139 2		N	-0-			162
05		3100 N	1112	-0-	-1988	1006	1112 2		N	-0-			162
06		2406 N	1400	-0-	-1006	-0-	1400 2		N	-0-			162
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			162
08		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-			162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230627	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	8472 - 12568	
03		1017 N	424	-0-	-593	-0-	424 2		N	-0-			-0-
04		660 N	319	-0-	-341	-0-	319 2		N	-0-			-0-
05		434 N	182	-0-	-252	-0-	182 2		N	-0-			-0-
06		420 N	182	-0-	-238	-0-	182 2		N	-0-			-0-
07		341 N	134	-0-	-207	-0-	134 2		N	-0-			-0-
08		186 N	111	-0-	-75	-0-	111 2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	230639	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	8535 - 12462	
03		3100 N	1695	-0-	-1405	3407	1693 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		3000 N	423	-0-	-2577	830	422 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		1674 N	346	-0-	-1328	-0-	346 2		N	-0-			-0-
06		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2989 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2237 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1881 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		12	RRCID ->	230645	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	8722 - 13043	
03		4495 X	4195	-0-	-300	-0-	4195 2		N	-0-			80
04		4350 X	3652	-0-	-698	-0-	3652 2		N	-0-			80
05		4464 X	4048	-0-	-416	-0-	4048 2		N	-0-			80
06		4320 X	2751	-0-	-1569	-0-	2751 2		N	-0-			80
07		4216 X	2791	-0-	-1425	-0-	2791 2		N	-0-			80
08		4185 X	3512	-0-	-673	-0-	3512 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	
03		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-			-0-
04		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-			-0-
05		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		N	-0-			-0-
06		1530 N	770	-0-	-760	-0-	770 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3380	-0-	280	280	3380 2		N	-0-			-0-
08		2696 N	2416	-0-	-280	-0-	2416 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	230725	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	8262 - 13259	
03		3069 X	2611	-0-	-458	-0-	2611 2		N	-0-			92
04		2970 X	2062	-0-	-908	-0-	2062 2		N	-0-			92
05		3069 X	1964	-0-	-1105	-0-	1964 2		N	-0-			92
06		2760 X	1989	-0-	-771	-0-	1989 2		N	-0-			92
07		2604 X	1773	-0-	-831	-0-	1773 2		N	-0-			92
08		2604 X	1105	-0-	-1499	-0-	1105 2		N	-0-			92

HALL, F. L.		WELL #:		14	RRCID ->	230765	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8725 - 12674	
03		10266 X	373	-0-	-9893	-0-	373 2		N	-0-			-0-
04		1530 X	186	-0-	-1344	-0-	186 2		N	-0-			-0-
05		1581 X	196	-0-	-1385	-0-	196 2		N	-0-			-0-
06		1530 X	211	-0-	-1319	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07		1581 X	181	-0-	-1400	-0-	181 2		N	-0-			-0-
08		372 X	123	-0-	-249	-0-	123 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 #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
04		270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2	N	-0-		-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		-0-
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2	N	-0-		-0-
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-		-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925												
03		3100 N	862	-0-	-2238	-0-	862	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	803	-0-	-2197	-0-	803	2	N	-0-		-0-
05		1044 N	785	-0-	-259	-0-	785	2	N	-0-		-0-
06		840 N	683	-0-	-157	-0-	683	2	N	-0-		-0-
07		837 N	731	-0-	-106	-0-	731	2	N	-0-		-0-
08		775 N	683	-0-	-92	-0-	683	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781												
03		2521 N	640	-0-	-1881	-0-	640	2	N	-0-		-0-
04		870 N	703	-0-	-167	-0-	703	2	N	-0-		-0-
05		837 N	560	-0-	-277	-0-	560	2	N	-0-		-0-
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381												
03		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	N	-0-		-0-
04		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2	N	-0-		-0-
05		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2	N	-0-		-0-
06		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2	N	-0-		-0-
07		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	N	-0-		-0-
08		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2	N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652												
03		1023 X	677	-0-	-346	-0-	677	2	N	-0-		-0-
04		1050 X	484	-0-	-566	-0-	484	2	N	-0-		-0-
05		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-		-0-
06		1110 X	1036	-0-	-74	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
07		1147 X	851	-0-	-296	-0-	851	2	N	-0-		-0-
08		1395 X	1234	-0-	-161	-0-	1234	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355												
03		4278 X	4007	-0-	-271	-0-	4007	2	N	-0-		37
04		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2	N	-0-		37
05		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	N	-0-		37
06		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2	N	-0-		37
07		4061 X	3441	-0-	-620	-0-	3441	2	N	-0-		37
08		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2	N	-0-		37

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582												
03		2945 X	2605	-0-	-340	-0-	2605	2	N	-0-		-0-
04		2850 X	1522	-0-	-1328	-0-	1522	2	N	-0-		-0-
05		2945 X	1490	-0-	-1455	-0-	1490	2	N	-0-		-0-
06		2850 X	1348	-0-	-1502	-0-	1348	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	1513	-0-	-1432	-0-	1513	2	N	-0-		-0-
08		2604 X	2514	-0-	-90	-0-	2514	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID ->	233250	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8388 - 13546			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		4774 X	3423	-0-	-1351	-0-		3423	2	N	-0-			20
04		4620 X	2719	-0-	-1901	-0-		2719	2	N	-0-			20
05		4650 X	3505	-0-	-1145	-0-		3505	2	N	-0-			20
06		4500 X	3504	-0-	-996	-0-		3504	2	N	-0-			20
07		4650 X	1311	-0-	-3339	-0-		1311	2	N	-0-			20
08		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-		4040	2	N	-0-			20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	233325	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 8616 - 13030			
03		1655 N	786	-0-	-869	-0-		786	2	N	-0-			-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-		764	2	N	-0-			-0-
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-		794	2	N	-0-			-0-
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2	N	-0-			-0-
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-		846	2	N	-0-			-0-
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	233525	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10904 - 13183			
03		3100 N	2154	-0-	-946	6880		2154	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2342	-0-	-658	6222		2342	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2185	-0-	-915	5307		2185	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2203	-0-	-797	4510		2203	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2208	-0-	-892	3618		2208	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	1622	-0-	-1478	2140		1622	2	N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID ->	233536	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF. 8504 - 12828			
03		465 N	420	-0-	-45	-0-		420	2	N	-0-			172
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	2	N	-0-			172
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2	N	-0-			172
06		420 N	406	-0-	-14	-0-		406	2	N	-0-			172
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	2	N	-0-			172
08		558 N	410	-0-	-148	-0-		410	2	N	-0-			172

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	233549	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF. 8325 - 13388			
03		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-		5158	2	N	-0-			16
04		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-		5078	2	N	-0-			16
05		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-		5179	2	N	-0-			16
06		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-		4911	2	N	-0-			16
07		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-		5104	2	N	-0-			16
08		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		5010	2	N	-0-			16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	233553	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8656 - 12860			
03		3100 N	1104	-0-	-1996	31		1104	2	N	-0-			-0-
04		900 N	141	-0-	-759	-0-		141	2	N	-0-			-0-
05		930 N	41	-0-	-889	-0-		41	2	N	-0-			-0-
06		900 N	125	-0-	-775	-0-		125	2	N	-0-			-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	2	N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2	N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	233630	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	14675	PERF.11670 - 14245			
03		2909 N	1600	-0-	-1309	-0-		1600	2	N	-0-			23
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1184	2	N	-0-			23
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1459	2	N	-0-			23
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432	2	N	-0-			23
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1403	2	N	-0-			23
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1347	2	N	-0-			23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2	N	-0-		104
04		3540 X	2631	-0-	-909	-0-	2631	2	N	-0-		104
05		3658 X	2866	-0-	-792	-0-	2866	2	N	-0-		104
06		4140 X	3668	-0-	-472	-0-	3668	2	N	-0-		104
07		4278 X	2537	-0-	-1741	-0-	2537	2	N	-0-		104
08		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2	N	-0-		104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773												
03		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5671	2	17 9 N	15	15 8	-0-
04		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3743	2	12 9 N	11	11 8	-0-
05		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3481	2	11 9 N	10	10 8	-0-
06		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3050	2	18 9 N	16	16 8	-0-
07		2077 X	1014	-0-	-1063	-0-	1012	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4494	2	14 9 N	13	13 8	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785												
03		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2	N	-0-		-0-
04		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2	N	-0-		-0-
05		3255 X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2	N	-0-		-0-
06		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-		-0-
07		3255 X	2941	-0-	-314	-0-	2941	2	N	-0-		-0-
08		3255 X	2634	-0-	-621	-0-	2634	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
03		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2	N	-0-		-0-
04		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2	N	-0-		-0-
05		5735 X	183	-0-	-5552	-0-	183	2	N	-0-		-0-
06		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
07		5735 X	3557	-0-	-2178	-0-	3557	2	N	-0-		-0-
08		4991 X	2820	-0-	-2171	-0-	2820	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												
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		25
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		25
05		589 N	142	-0-	-447	-0-	142	2	N	-0-		25
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-		25
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-		25
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		25

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
03		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3484	2	13 9 N	12	12 8	-0-
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2346	2	10 9 N	9	9 8	-0-
05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3087	2	13 9 N	12	12 8	-0-
06		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2744	2	21 9 N	19	19 8	-0-
07		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4473	2	14 9 N	13	13 8	-0-
08		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4461	2	20 9 N	18	18 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
03		2945 X	2755	-0-	-190	-0-	2755	2	N	-0-		-0-
04		2850 X	2532	-0-	-318	-0-	2532	2	N	-0-		-0-
05		2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2	N	-0-		-0-
06		2880 X	2541	-0-	-339	-0-	2541	2	N	-0-		-0-
07		2976 X	2487	-0-	-489	-0-	2487	2	N	-0-		-0-
08		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-		4657 2		N	-0-		-0-
04		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-		4757 2		N	-0-		-0-
05		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-		4505 2		N	-0-		-0-
06		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-		4163 2		N	-0-		-0-
07		3472 X	2739	-0-	-733	-0-		2739 2		N	-0-		-0-
08		3472 X	3237	-0-	-235	-0-		3237 2		N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536													
03		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-		3651 2		N	-0-		-0-
04		3510 X	2651	-0-	-859	-0-		2651 2		N	-0-		-0-
05		3627 X	2777	-0-	-850	-0-		2777 2		N	-0-		-0-
06		3540 X	3009	-0-	-531	-0-		3009 2		N	-0-		-0-
07		3658 X	2640	-0-	-1018	-0-		2640 2		N	-0-		-0-
08		3658 X	2739	-0-	-919	-0-		2739 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939													
03		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-		2480 2		N	-0-		42
04		2340 N	1894	-0-	-446	-0-		1894 2		N	-0-		42
05		2201 N	1624	-0-	-577	-0-		1624 2		N	-0-		42
06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-		2349 2		N	-0-		42
07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2006 2		N	-0-		42
08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		2251 2		N	-0-		42

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836													
03		486 N	402	-0-	-84	-0-		402 2		N	-0-		-0-
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-		631 2		N	-0-		-0-
05		620 N	589	-0-	-31	-0-		589 2		N	-0-		-0-
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1082 2		N	-0-		-0-
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093 2		N	-0-		-0-
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-		804 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													
03		3100 N	2023	-0-	-1077	5419		2023 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1532	-0-	-1468	3951		1532 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1537	-0-	-1563	2388		1537 2		N	-0-		-0-
06		2985 N	597	-0-	-2388	-0-		597 2		N	-0-		-0-
07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		1880 2		N	-0-		-0-
08		1550 N	999	-0-	-551	-0-		999 2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694													
03		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-		4356 2		N	-0-		-0-
04		3120 X	2406	-0-	-714	-0-		2406 2		N	-0-		-0-
05		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-		4472 2		N	-0-		-0-
06		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-		4264 2		N	-0-		-0-
07		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-		3407 2		N	-0-		-0-
08		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-		4860 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382													
03		3100 N	1757	-0-	-1343	2599		1729 2	28 9	N	25		37
04		3000 N	1641	-0-	-1359	1240		1597 2	44 9	N	40		77
05		2992 N	1752	-0-	-1240	-0-		1707 2	45 9	N	41		118
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1478 2	22 9	N	20		138
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1583 2	8 9	N	7	123 1	22
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		1558 2		N	-0-		22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240581	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11787	- 14390
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1340 N	693	-0-	-647	-0-	693	2	N	-0-			-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	240665	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11423	- 13883
03	4061 X	3332	-0-	-729	-0-	3332	2	N	-0-			40
04	3930 X	3723	-0-	-207	-0-	3723	2	N	-0-			40
05	4061 X	1824	-0-	-2237	-0-	1824	2	N	-0-			40
06	3930 X	3280	-0-	-650	-0-	3280	2	N	-0-			40
07	4030 X	2875	-0-	-1155	-0-	2875	2	N	-0-			40
08	3844 X	2758	-0-	-1086	-0-	2758	2	N	-0-			40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	240672	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	14090	PERF.11599	- 13892
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2	N	-0-			75
04	1740 X	1037	-0-	-703	-0-	1037	2	N	-0-			75
05	2387 X	1213	-0-	-1174	-0-	1213	2	N	-0-			75
06	3570 X	1150	-0-	-2420	-0-	1150	2	N	-0-			75
07	3689 X	1127	-0-	-2562	-0-	1127	2	N	-0-			75
08	3689 X	1133	-0-	-2556	-0-	1133	2	N	-0-			75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	240673	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11356	- 13768
03	4030 X	3960	-0-	-70	-0-	3960	2	N	-0-			62
04	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2	N	-0-			62
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-			62
06	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2	N	-0-			62
07	4805 X	4079	-0-	-726	-0-	4079	2	N	-0-			62
08	4805 X	4040	-0-	-765	-0-	4040	2	N	-0-			62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	241141	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13424	PERF.13850	- 15852
03	2697 X	2296	-0-	-401	-0-	2296	2	N	-0-			-0-
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-			-0-
05	2759 X	2239	-0-	-520	-0-	2239	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2469	-0-	-201	-0-	2469	2	N	-0-			-0-
07	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-			-0-
08	2759 X	2170	-0-	-589	-0-	2170	2	N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241142	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	14802	PERF. 8701	- 14374
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			54
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			54
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			54
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			54
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2	N	-0-			54
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241208	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11788	- 13482
03	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	N	-0-			-0-
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-			-0-
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-			-0-
06	2820 N	1949	-0-	-871	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	2022	-0-	-458	-0-	2022	2	N	-0-			-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-		37
04		2220 N	1728	-0-	-492	-0-	1728	2	N	-0-		37
05		2294 N	2206	-0-	-88	-0-	2206	2	N	-0-		37
06		2220 N	1982	-0-	-238	-0-	1982	2	N	-0-		37
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-		37
08		2201 N	1793	-0-	-408	-0-	1793	2	N	-0-		37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785												
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		-0-
05		434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2	N	-0-		-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		-0-
07		403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2	N	-0-		-0-
08		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748												
03		3100 N	3242	-0-	142	9480	3242	2	N	-0-		117
04		3000 N	3111	-0-	111	9591	3111	2	N	-0-		117
05		3100 N	3379	-0-	279	9870	3379	2	N	-0-		117
06		13457 X	3587	-0-	-9870	-0-	3587	2	N	-0-		117
07		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	N	-0-		117
08		372 X	277	-0-	-95	-0-	277	2	N	-0-		117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
04		150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2	N	-0-		-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
06		150 N	54	-0-	-96	-0-	54	2	N	-0-		-0-
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-		-0-
08		124 N	31	-0-	-93	-0-	31	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												
03		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2	N	-0-		-0-
04		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2	N	-0-		-0-
05		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2	N	-0-		-0-
06		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2	N	-0-		-0-
07		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2	N	-0-		-0-
08		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816												
03		3100 N	2820	-0-	-280	2035	2820	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2490	-0-	-510	1525	2490	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2038	-0-	-1062	463	2038	2	N	-0-		-0-
06		1270 N	807	-0-	-463	-0-	807	2	N	-0-		-0-
07		837 N	495	-0-	-342	-0-	495	2	N	-0-		-0-
08		837 N	402	-0-	-435	-0-	402	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634												
03		3100 N	1984	-0-	-1116	6330	1984	2	N	-0-		17
04		3000 N	1878	-0-	-1122	5208	1878	2	N	-0-		17
05		3100 N	1928	-0-	-1172	4036	1928	2	N	-0-		17
06		3000 N	1881	-0-	-1119	2917	1881	2	N	-0-		17
07		3100 N	1919	-0-	-1181	1736	1919	2	N	-0-		17
08		3100 N	1920	-0-	-1180	556	1920	2	N	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 15		RRCID -> 241913		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8435 - 12603		
03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2	N	-0-		-0-
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2	N	-0-		-0-
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2	N	-0-		-0-
06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2	N	-0-		-0-
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2	N	-0-		-0-
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2	N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 243002		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11608 - 13970
03	3937 X	1834	-0-	-2103	-0-	1834 2	N	-0-		57
04	3810 X	2239	-0-	-1571	-0-	2239 2	N	-0-		57
05	3937 X	872	-0-	-3065	-0-	872 2	N	-0-		57
06	3810 X	1505	-0-	-2305	-0-	1505 2	N	-0-		57
07	3937 X	916	-0-	-3021	-0-	916 2	N	-0-		57
08	2325 X	2146	-0-	-179	-0-	2146 2	N	-0-		57

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243013		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8735 - 14179
03	3100 N	1176	-0-	-1924	558	1176 2	N	-0-		-0-
04	1446 N	888	-0-	-558	-0-	888 2	N	-0-		-0-
05	930 N	919	-0-	-11	-0-	919 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	709	-0-	-431	-0-	709 2	N	-0-		-0-
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	796 2	N	-0-		-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243027		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8652 - 12912
03	1240 X	886	-0-	-354	-0-	886 2	N	-0-		-0-
04	1200 X	665	-0-	-535	-0-	665 2	N	-0-		-0-
05	1116 X	784	-0-	-332	-0-	784 2	N	-0-		-0-
06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	N	-0-		-0-
07	899 X	546	-0-	-353	-0-	546 2	N	-0-		-0-
08	899 X	493	-0-	-406	-0-	493 2	N	-0-		-0-

FOLEY GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 243435		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 14253		PERF.14330 - 15819
03	3100 N	1746	-0-	-1354	6946	1746 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2745	-0-	-255	6691	2745 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2337	-0-	-763	5928	2337 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2068	-0-	-932	4996	2068 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2144	-0-	-956	4040	2144 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	1988	-0-	-1112	2928	1988 2	N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 243437		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 14348		PERF.14650 - 16054
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2	N	-0-		-0-
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2	N	-0-		-0-
05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2	N	-0-		-0-
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	N	-0-		-0-
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2	N	-0-		-0-
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243443		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11175 - 13701
03	3100 N	1850	-0-	-1250	2079	1850 2	N	-0-		-0-
04	2867 N	788	-0-	-2079	-0-	788 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	672	-0-	-382	-0-	672 2	N	-0-		-0-
06	1800 N	1419	-0-	-381	-0-	1419 2	N	-0-		-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-		-0-
04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-		-0-
05		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		N	-0-		-0-
06		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-		-0-
07		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-		-0-
08		1798 X	1725	-0-	-73	-0-	1725 2		N	-0-		-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612												
03		3100 N	1138	-0-	-1962	1853	1138 2		N	-0-		-0-
04		2716 N	863	-0-	-1853	-0-	863 2		N	-0-		-0-
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
06		990 N	646	-0-	-344	-0-	646 2		N	-0-		-0-
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
08		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450												
03		3100 N	1318	-0-	-1782	2253	1318 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1314	-0-	-1686	567	1314 2		N	-0-		-0-
05		1957 N	1390	-0-	-567	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-		-0-
07		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733												
03		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		22
04		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		22
05		620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2		N	-0-		22
06		570 N	540	-0-	-30	-0-	540 2		N	-0-		22
07		620 N	607	-0-	-13	-0-	607 2		N	-0-		22
08		589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2		N	-0-		22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531												
03		3100 N	2532	-0-	-568	8170	2532 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2440	-0-	-560	7610	2440 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2543	-0-	-557	7053	2543 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2452	-0-	-548	6505	2452 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2322	-0-	-778	5727	2322 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	2359	-0-	-741	4986	2359 2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829												
03		3100 N	2162	-0-	-938	7844	2162 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2313	-0-	-687	7157	2313 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2039	-0-	-1061	6096	2039 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2123	-0-	-877	5219	2123 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	1687	-0-	-1413	3806	1687 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	2025	-0-	-1075	2731	2025 2		N	-0-		-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068												
03		3100 N	1494	-0-	-1606	2470	1494 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	666	-0-	-2334	136	666 2		N	-0-		-0-
05		1315 N	1179	-0-	-136	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
06		1350 N	1215	-0-	-135	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
07		682 N	239	-0-	-443	-0-	239 2		N	-0-		-0-
08		1178 N	277	-0-	-901	-0-	277 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2728 X	1147	-0-	-1581	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
04		2580 X	1953	-0-	-627	-0-	1953 2		N	-0-		-0-
05		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		N	-0-		-0-
06		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-		-0-
07		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-		-0-
08		2449 X	2394	-0-	-55	-0-	2394 2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	32 2	2 9	N	-0-	2 8	-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
08		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713												
03		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		N	-0-		127
04		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-		127
05		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1905 2	25 9	N	23	137 1	13
06		1530 X	1155	-0-	-375	-0-	1155 2		N	-0-		13
07		1581 X	1506	-0-	-75	-0-	1506 2		N	-0-		13
08		1581 X	1468	-0-	-113	-0-	1468 2		N	-0-		13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-		-0-
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	461	-0-	-624	-0-	461 2		N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413												
03		3100 N	2081	-0-	-1019	4930	2081 2		N	-0-		65
04		3000 N	2098	-0-	-902	4028	2098 2		N	-0-		65
05		3100 N	2021	-0-	-1079	2949	2021 2		N	-0-		65
06		3000 N	1806	-0-	-1194	1755	1806 2		N	-0-		65
07		3100 N	1581	-0-	-1519	236	1581 2		N	-0-		65
08		1581 N	823	-0-	-758	-0-	823 2		N	-0-		65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
03		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-		-0-
04		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		N	-0-		-0-
05		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
06		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-		-0-
07		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-		-0-
08		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
03		3100 N	1706	-0-	-1394	2821	1706 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1161	-0-	-1839	982	1161 2		N	-0-		-0-
05		2719 N	1737	-0-	-982	-0-	1737 2		N	-0-		-0-
06		1650 N	900	-0-	-750	-0-	900 2		N	-0-		-0-
07		1209 N	890	-0-	-319	-0-	890 2		N	-0-		-0-
08		1736 N	689	-0-	-1047	-0-	689 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 #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF. 11337 - 13755												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

03		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2			N	-0-	-0-
04		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2			N	-0-	-0-
05		2542 X	2461	-0-	-81	-0-	2461 2			N	-0-	-0-
06		2460 X	2362	-0-	-98	-0-	2362 2			N	-0-	-0-
07		2542 X	2099	-0-	-443	-0-	2099 2			N	-0-	-0-
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			N	-0-	-0-
04		660 N	384	-0-	-276	-0-	384 2			N	-0-	-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-	-0-
06		990 N	638	-0-	-352	-0-	638 2			N	-0-	-0-
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-	-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
03		6913 X	2038	-0-	-4875	-0-	2038 2			N	-0-	-0-
04		6690 X	1860	-0-	-4830	-0-	1860 2			N	-0-	-0-
05		5859 X	1974	-0-	-3885	-0-	1974 2			N	-0-	-0-
06		2880 X	1921	-0-	-959	-0-	1921 2			N	-0-	-0-
07		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2			N	-0-	-0-
08		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-	-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-	-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710												
03		3100 N	2738	-0-	-362	10403	2738 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2630	-0-	-370	10033	2630 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2585	-0-	-515	9518	2585 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2081	-0-	-919	8599	2081 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2365	-0-	-735	7864	2365 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	2318	-0-	-782	7082	2318 2			N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076												
03		3100 N	1153	-0-	-1947	2057	1153 2			N	-0-	33
04		3000 N	1499	-0-	-1501	556	1499 2			N	-0-	33
05		2066 N	1510	-0-	-556	-0-	1510 2			N	-0-	33
06		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2			N	-0-	33
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2			N	-0-	33
08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			N	-0-	33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027												
03		3100 N	2496	-0-	-604	6098	2496 2			N	-0-	90
04		3000 N	2072	-0-	-928	5170	2072 2			N	-0-	90
05		3100 N	2120	-0-	-980	4190	2120 2			N	-0-	90
06		3000 N	1951	-0-	-1049	3141	1951 2			N	-0-	90
07		3100 N	1964	-0-	-1136	2005	1964 2			N	-0-	90
08		3100 N	1768	-0-	-1332	673	1768 2			N	-0-	90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	1216	-0-	-1884	1134	1216	2	N	-0-		-0-
04		2368 N	1234	-0-	-1134	-0-	1234	2	N	-0-		-0-
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-		-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-		-0-
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209												
03		6541 X	5427	-0-	-1114	-0-	5427	2	N	-0-		-0-
04		5670 X	5267	-0-	-403	-0-	5267	2	N	-0-		-0-
05		5859 X	5397	-0-	-462	-0-	5397	2	N	-0-		-0-
06		5670 X	4957	-0-	-713	-0-	4957	2	N	-0-		-0-
07		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2	N	-0-		-0-
08		5456 X	5426	-0-	-30	-0-	5426	2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761												
03		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	N	-0-		20
04		3060 X	2354	-0-	-706	-0-	2354	2	N	-0-		20
05		3162 X	795	-0-	-2367	-0-	795	2	N	-0-		20
06		3060 X	2720	-0-	-340	-0-	2720	2	N	-0-		20
07		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2	N	-0-		20
08		3162 X	2707	-0-	-455	-0-	2707	2	N	-0-		20

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678												
03		743 N	553	-0-	-190	-0-	553	2	N	-0-		-0-
04		660 N	238	-0-	-422	-0-	238	2	N	-0-		-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-
06		540 N	220	-0-	-320	-0-	220	2	N	-0-		-0-
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-
08		682 N	559	-0-	-123	-0-	559	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710												
03		2751 N	642	-0-	-2109	-0-	632	2	10 9 N	9	9 8	-0-
04		870 N	622	-0-	-248	-0-	620	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05		961 N	451	-0-	-510	-0-	451	2	N	-0-		-0-
06		630 N	514	-0-	-116	-0-	507	2	7 9 N	6	6 8	-0-
07		651 N	375	-0-	-276	-0-	372	2	3 9 N	3	3 8	-0-
08		465 N	361	-0-	-104	-0-	355	2	6 9 N	5	5 8	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939												
03		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-		38
04		1260 X	768	-0-	-492	-0-	768	2	N	-0-		38
05		1302 X	1110	-0-	-192	-0-	1110	2	N	-0-		38
06		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-		38
07		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-		38
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-		38

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137												
03		3100 N	1458	-0-	-1642	546	1458	2	N	-0-		-0-
04		960 N	170	-0-	-790	-0-	170	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	5186	-0-	2086	2086	5186	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	8089	-0-	5089	7175	8089	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	7791	-0-	4691	11866	7791	2	N	-0-		-0-
08		16141 X	4275	-0-	-11866	-0-	4275	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8941 - 12857			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3535	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3460	2	10	9	N	9	9	8	-0-
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3865	2	15	9	N	14	14	8	-0-
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3483	2	18	9	N	16	16	8	-0-
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2654	2	8	9	N	7	7	8	-0-
08	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3806	2	12	9	N	11	11	8	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		5	RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11704 - 13132			
03	3100 N	1155	-0-	-1945	-0-	881	2	1155	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2360 N	1479	-0-	-881	-0-	1479	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #:		13	RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785		PERF.11131 - 13616			
03	1663 N	697	-0-	-966	-0-	697	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	660 N	595	-0-	-65	-0-	595	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 248711		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 12939			
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 250595		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8297 - 13650			
03	3100 N	2051	-0-	-1049	-0-	6025	2	2051	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	1997	-0-	-1003	-0-	5022	2	1997	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	1786	-0-	-1314	-0-	3708	2	1786	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	2030	-0-	-970	-0-	2738	2	2030	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3100 N	2191	-0-	-909	-0-	1829	2	2191	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3100 N	2446	-0-	-654	-0-	1175	2	2446	2	N	-0-	-0-	-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 250796		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11320 - 13736			
03	3100 N	2320	-0-	-780	-0-	7573	2	2320	2	N	-0-	-0-	83	
04	3000 N	2225	-0-	-775	-0-	6798	2	2225	2	N	-0-	-0-	83	
05	3100 N	2586	-0-	-514	-0-	6284	2	2586	2	N	-0-	-0-	83	
06	3000 N	2657	-0-	-343	-0-	5941	2	2657	2	N	-0-	-0-	83	
07	3100 N	2463	-0-	-637	-0-	5304	2	2463	2	N	-0-	-0-	83	
08	3100 N	1675	-0-	-1425	-0-	3879	2	1675	2	N	-0-	-0-	83	

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID -> 250839		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 12950			
03	1128 N	394	-0-	-734	-0-	394	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87	
04	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87	
05	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87	
06	390 N	234	-0-	-156	-0-	234	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87	
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87	
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 250846		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 12969		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	2198	-0-	-902	7795	2198	2		N	-0-		79
04	3000 N	2084	-0-	-916	6879	2084	2		N	-0-		79
05	3100 N	2491	-0-	-609	6270	2491	2		N	-0-		79
06	3000 N	1757	-0-	-1243	5027	1757	2		N	-0-		79
07	3100 N	2401	-0-	-699	4328	2401	2		N	-0-		79
08	3100 N	2115	-0-	-985	3343	2115	2		N	-0-		79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250920		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 12734		
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		19
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2		N	-0-		19
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		19
06	510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2		N	-0-		19
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		19
08	434 N	317	-0-	-117	-0-	317	2		N	-0-		19

HALL, F. L.		WELL #: 19		RRCID -> 250926		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 12673		
03	2542 X	1587	-0-	-955	-0-	1569	2	18 9	N	16	16 8	-0-
04	2460 X	1713	-0-	-747	-0-	1709	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	2139 X	1893	-0-	-246	-0-	1892	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2754	2	28 9	N	25	25 8	-0-
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2953	2	23 9	N	21	21 8	-0-
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2633	2	32 9	N	29	29 8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 251001		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11581 - 12962		
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		47
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		47
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		47
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-		47
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-		47
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2		N	-0-		47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11330 - 13756		
03	3813 X	3186	-0-	-627	-0-	3186	2		N	-0-		-0-
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-		-0-
05	3813 X	3553	-0-	-260	-0-	3553	2		N	-0-		-0-
06	3690 X	2263	-0-	-1427	-0-	2263	2		N	-0-		-0-
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2		N	-0-		-0-
08	3813 X	3721	-0-	-92	-0-	3721	2		N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11382 - 13464		
03	1709 N	429	-0-	-1280	-0-	429	2		N	-0-		-0-
04	510 N	341	-0-	-169	-0-	341	2		N	-0-		-0-
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-		-0-
06	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	2		N	-0-		-0-
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2		N	-0-		-0-
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251037		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8549 - 12632		
03	2463 N	532	-0-	-1931	-0-	532	2		N	-0-		-0-
04	990 N	751	-0-	-239	-0-	751	2		N	-0-		-0-
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2		N	-0-		-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-		-0-
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2		N	-0-		-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		3100 N	864	-0-	-2236	244	864 2				N	50
04		1080 N	823	-0-	-257	-0-	823 2				N	50
05		1209 N	804	-0-	-405	-0-	804 2				N	50
06		840 N	785	-0-	-55	-0-	785 2				N	50
07		837 N	796	-0-	-41	-0-	796 2				N	50
08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2				N	50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285												
03		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2				N	-0-
04		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2				N	-0-
05		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2				N	-0-
06		2970 X	2897	-0-	-73	-0-	2897 2				N	-0-
07		3193 X	2983	-0-	-210	-0-	2983 2				N	-0-
08		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2				N	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798												
03		4154 X	2317	-0-	-1837	-0-	2317 2				N	28
04		4020 X	3207	-0-	-813	-0-	3207 2				N	28
05		4154 X	3498	-0-	-656	-0-	3498 2				N	28
06		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2				N	28
07		3844 X	3474	-0-	-370	-0-	3474 2				N	28
08		3503 X	2700	-0-	-803	-0-	2700 2				N	28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027												
03		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2				N	17
04		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2				N	17
05		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2				N	17
06		2040 X	1523	-0-	-517	-0-	1523 2				N	17
07		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2				N	17
08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2				N	17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614												
03		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2				N	155
04		1530 X	999	-0-	-531	-0-	999 2				N	155
05		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2				N	155
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2				N	155
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2				N	155
08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2				N	155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646												
03		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2				N	-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2				N	-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2				N	-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2				N	-0-
07		372 N	264	-0-	-108	-0-	264 2				N	-0-
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2				N	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990												
03		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6118 2	1 9			N	-0-
04		5280 X	4167	-0-	-1113	-0-	4166 2	1 9			N	-0-
05		5766 X	763	-0-	-5003	-0-	762 2	1 9			N	-0-
06		5580 X	1239	-0-	-4341	-0-	1238 2	1 9			N	-0-
07		5766 X	2918	-0-	-2848	-0-	2917 2	1 9			N	-0-
08		5766 X	1607	-0-	-4159	-0-	1606 2	1 9			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	923	-0-	-2177	6511	923 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2262	-0-	-738	5773	2262 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	876	-0-	-2224	3549	876 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2681	-0-	-319	3230	2681 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	814	-0-	-2286	944	814 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	3522	-0-	422	1366	3522 2		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825												
03		3100 N	1887	-0-	-1213	4298	1886 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		3000 N	2068	-0-	-932	3366	2067 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		3100 N	2106	-0-	-994	2372	2104 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		3000 N	1997	-0-	-1003	1369	1994 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		2660 N	1291	-0-	-1369	-0-	1290 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2695 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												
03		3658 X	3110	-0-	-548	-0-	3110 2		N	-0-		28
04		3540 X	2735	-0-	-805	-0-	2735 2		N	-0-		28
05		3658 X	2726	-0-	-932	-0-	2726 2		N	-0-		28
06		3540 X	2003	-0-	-1537	-0-	2003 2		N	-0-		28
07		3658 X	3215	-0-	-443	-0-	3215 2		N	-0-		28
08		3100 X	3065	-0-	-35	-0-	3065 2		N	-0-		28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752												
03		2632 N	810	-0-	-1822	-0-	810 2		N	-0-		-0-
04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-		-0-
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	521	-0-	-502	-0-	521 2		N	-0-		-0-
08		1519 N	805	-0-	-714	-0-	805 2		N	-0-		-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537												
03		3100 N	810	-0-	-2290	202	810 2		N	-0-		-0-
04		870 N	582	-0-	-288	-0-	582 2		N	-0-		-0-
05		899 N	817	-0-	-82	-0-	817 2		N	-0-		-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353												
03		2418 X	1871	-0-	-547	-0-	1871 2		N	-0-		-0-
04		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-		-0-
05		2418 X	1867	-0-	-551	-0-	1867 2		N	-0-		-0-
06		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		N	-0-		-0-
07		2418 X	1941	-0-	-477	-0-	1941 2		N	-0-		-0-
08		2418 X	1446	-0-	-972	-0-	1446 2		N	-0-		-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
03		2697 X	2272	-0-	-425	-0-	2272 2		N	-0-		-0-
04		2160 X	1935	-0-	-225	-0-	1935 2		N	-0-		-0-
05		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-		-0-
06		2280 X	2018	-0-	-262	-0-	2018 2		N	-0-		-0-
07		2015 N	1824	-0-	-191	-0-	1824 2		N	-0-		-0-
08		2480 N	2288	-0-	-192	-0-	2288 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. 1		WELL #:		9	RRCID ->	253261	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF. 8375 - 12422	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10H	RRCID ->	253282	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	13154	PERF.13550 - 15324	
03	1252 N	822	-0-	-430	-0-	822	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	810 N	712	-0-	-98	-0-	712	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253421	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	13625	PERF.11324 - 12186	
03	3100 N	1285	-0-	-1815	908	1285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2125 N	1217	-0-	-908	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253539	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10896 - 11922	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253541	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	13804	PERF.11548 - 11902	
03	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1333 X	736	-0-	-597	-0-	736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		16	RRCID ->	254032	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11516 - 12920	
03	3100 N	2845	-0-	-255	5379	2845	2	N	-0-	-0-	-0-	29
04	3000 N	2783	-0-	-217	5162	2783	2	N	-0-	-0-	-0-	29
05	3100 N	2664	-0-	-436	4726	2664	2	N	-0-	-0-	-0-	29
06	3000 N	3188	-0-	188	4914	3188	2	N	-0-	-0-	-0-	29
07	3100 N	3358	-0-	258	5172	3358	2	N	-0-	-0-	-0-	29
08	3100 N	3233	-0-	133	5305	3233	2	N	-0-	-0-	-0-	29

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	254353	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13465 - 17069	
03	186 X	67	-0-	-119	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 X	113	-0-	-97	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 X	101	-0-	-109	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-	-0-	-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 #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7068 X	4917	-0-	-2151	-0-	4917	2			N	-0-			19
04		6840 X	5159	-0-	-1681	-0-	5159	2			N	-0-			19
05		6107 X	6056	-0-	-51	-0-	6056	2			N	-0-			19
06		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-			19
07		5332 X	4524	-0-	-808	-0-	4524	2			N	-0-			19
08		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-			19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049															
03		3100 N	1875	-0-	-1225	5983	1874	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		3000 N	1698	-0-	-1302	4681	1697	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		3100 N	1504	-0-	-1596	3085	1502	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		3000 N	1364	-0-	-1636	1449	1362	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		2794 N	1345	-0-	-1449	-0-	1344	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628															
03		3100 N	2253	-0-	-847	9007	2253	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1749	-0-	-1251	7756	1749	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	993	-0-	-2107	5649	993	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	954	-0-	-2046	3603	954	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	669	-0-	-2431	1172	669	2			N	-0-			-0-
08		1790 N	618	-0-	-1172	-0-	618	2			N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567															
03		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
06		270 N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07		279 N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-			-0-
08		310 N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299															
03		3100 N	1153	-0-	-1947	2101	1153	2			N	-0-			23
04		3000 N	1008	-0-	-1992	109	1008	2			N	-0-			23
05		1215 N	1106	-0-	-109	-0-	1106	2			N	-0-			23
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			23
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			23
08		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628															
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			140
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	350	2	10	9	N	9	149	1	-0-
05		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-			-0-
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-			-0-
07		372 N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-			-0-
08		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930															
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			-0-
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			-0-
06		240 N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		74	
04		630 N	160	-0-	-470	-0-	160 2		N	-0-		74	
05		465 N	318	-0-	-147	-0-	318 2		N	-0-		74	
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		74	
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		74	
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		74	

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878													
03		2598 N	782	-0-	-1816	-0-	782 2		N	-0-		93	
04		780 N	475	-0-	-305	-0-	475 2		N	-0-		93	
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		93	
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		93	
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		93	
08		992 N	782	-0-	-210	-0-	782 2		N	-0-		93	

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544													
03		3348 X	2891	-0-	-457	-0-	2891 2		N	-0-		-0-	
04		3240 X	2996	-0-	-244	-0-	2996 2		N	-0-		-0-	
05		3348 X	2434	-0-	-914	-0-	2434 2		N	-0-		-0-	
06		3240 X	2098	-0-	-1142	-0-	2098 2		N	-0-		-0-	
07		3193 X	2842	-0-	-351	-0-	2842 2		N	-0-		-0-	
08		3100 X	2678	-0-	-422	-0-	2678 2		N	-0-		-0-	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779													
03		3007 X	2459	-0-	-548	-0-	2459 2		N	-0-		-0-	
04		2850 X	2123	-0-	-727	-0-	2123 2		N	-0-		-0-	
05		2728 X	2282	-0-	-446	-0-	2282 2		N	-0-		-0-	
06		2640 X	2235	-0-	-405	-0-	2235 2		N	-0-		-0-	
07		2697 X	2062	-0-	-635	-0-	2062 2		N	-0-		-0-	
08		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		N	-0-		-0-	

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845													
03		3100 N	737	-0-	-2363	465	737 2		N	-0-		196	
04		1175 N	710	-0-	-465	-0-	710 2		N	-0-		196	
05		1023 N	876	-0-	-147	-0-	876 2		N	-0-		196	
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		196	
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		196	
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-		196	

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127													
03		2776 N	1078	-0-	-1698	-0-	1078 2		N	-0-		13	
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		13	
05		1240 N	675	-0-	-565	-0-	675 2		N	-0-		13	
06		1050 N	433	-0-	-617	-0-	433 2		N	-0-		13	
07		930 N	345	-0-	-585	-0-	345 2		N	-0-		13	
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		13	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034													
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		-0-	
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-	
05		465 N	323	-0-	-142	-0-	323 2		N	-0-		-0-	
06		690 N	374	-0-	-316	-0-	374 2		N	-0-		-0-	
07		558 N	471	-0-	-87	-0-	471 2		N	-0-		-0-	
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3658 X	3148	-0-	-510	-0-		3148	2	N	-0-			-0-
04		3510 X	3007	-0-	-503	-0-		3007	2	N	-0-			-0-
05		3627 X	3189	-0-	-438	-0-		3189	2	N	-0-			-0-
06		3210 X	3004	-0-	-206	-0-		3004	2	N	-0-			-0-
07		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-		3519	2	N	-0-			-0-
08		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		3452	2	N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176														
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-		3265	2	3 9 N	3	3 8		-0-
04		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-		3050	2	4 9 N	4	4 8		-0-
05		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		3419	2	6 9 N	5	5 8		-0-
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		3265	2	8 9 N	7	7 8		-0-
07		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-		2707	2	2 9 N	2	2 8		-0-
08		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-		2980	2	4 9 N	4	4 8		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408														
03		2449 X	2054	-0-	-395	-0-		2054	2	N	-0-			7
04		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-		1959	2	N	-0-			7
05		3224 X	2126	-0-	-1098	-0-		2126	2	N	-0-			7
06		3120 X	1836	-0-	-1284	-0-		1836	2	N	-0-			7
07		3224 X	1992	-0-	-1232	-0-		1992	2	N	-0-			7
08		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-		2885	2	N	-0-			7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586														
03		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-		6007	2	N	-0-			-0-
04		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-		5495	2	N	-0-			-0-
05		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-		5651	2	N	-0-			-0-
06		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-		5245	2	N	-0-			-0-
07		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-		5469	2	N	-0-			-0-
08		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-		5404	2	N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559														
03		3286 X	3263	-0-	-23	-0-		3263	2	N	-0-			-0-
04		3180 X	2092	-0-	-1088	-0-		2092	2	N	-0-			-0-
05		3286 X	3147	-0-	-139	-0-		3147	2	N	-0-			-0-
06		3180 X	2234	-0-	-946	-0-		2234	2	N	-0-			-0-
07		3286 X	1147	-0-	-2139	-0-		1147	2	N	-0-			-0-
08		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-		3623	2	N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829														
03		6510 X	2921	-0-	-3589	-0-		2921	2	N	-0-			-0-
04		6300 X	3845	-0-	-2455	-0-		3845	2	N	-0-			-0-
05		6510 X	2250	-0-	-4260	-0-		2250	2	N	-0-			-0-
06		4230 X	2258	-0-	-1972	-0-		2258	2	N	-0-			-0-
07		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-		4441	2	N	-0-			-0-
08		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-		6734	2	N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859														
03		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-		4540	2	N	-0-			3
04		3030 X	2434	-0-	-596	-0-		2434	2	N	-0-			3
05		3131 X	1517	-0-	-1614	-0-		1517	2	N	-0-			3
06		3210 X	2123	-0-	-1087	-0-		2123	2	N	-0-			3
07		3317 X	3161	-0-	-156	-0-		3161	2	N	-0-			3
08		3317 X	2914	-0-	-403	-0-		2914	2	N	-0-			3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2			N	-0-	-0-
04		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2			N	-0-	-0-
05		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2			N	-0-	-0-
06		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2			N	-0-	-0-
07		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2			N	-0-	-0-
08		2914 X	1797	-0-	-1117	-0-	1797 2			N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848												
03		3069 X	1610	-0-	-1459	-0-	1610 2			N	-0-	-0-
04		2970 X	2148	-0-	-822	-0-	2148 2			N	-0-	-0-
05		2201 X	970	-0-	-1231	-0-	970 2			N	-0-	-0-
06		2010 X	758	-0-	-1252	-0-	758 2			N	-0-	-0-
07		2232 X	2124	-0-	-108	-0-	2124 2			N	-0-	-0-
08		2232 X	1570	-0-	-662	-0-	1570 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872												
03		3999 X	3698	-0-	-301	-0-	3698 2			N	-0-	-0-
04		4260 X	3495	-0-	-765	-0-	3495 2			N	-0-	-0-
05		4402 X	3767	-0-	-635	-0-	3767 2			N	-0-	-0-
06		4260 X	3394	-0-	-866	-0-	3394 2			N	-0-	-0-
07		3689 X	3556	-0-	-133	-0-	3556 2			N	-0-	-0-
08		3782 X	3225	-0-	-557	-0-	3225 2			N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202												
03		6107 X	3238	-0-	-2869	-0-	3238 2			N	-0-	-0-
04		5910 X	4508	-0-	-1402	-0-	4508 2			N	-0-	-0-
05		6107 X	3280	-0-	-2827	-0-	3280 2			N	-0-	-0-
06		5910 X	2363	-0-	-3547	-0-	2363 2			N	-0-	-0-
07		6107 X	3499	-0-	-2608	-0-	3499 2			N	-0-	-0-
08		4650 X	1488	-0-	-3162	-0-	1488 2			N	-0-	-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920												
03		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2			N	-0-	-0-
04		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 2			N	-0-	-0-
05		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2			N	-0-	-0-
06		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2			N	-0-	-0-
07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2			N	-0-	-0-
08		3844 X	2777	-0-	-1067	-0-	2777 2			N	-0-	-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816												
03		3348 X	2324	-0-	-1024	-0-	2324 2			N	-0-	37
04		3240 X	2768	-0-	-472	-0-	2768 2			N	-0-	37
05		2976 X	2875	-0-	-101	-0-	2875 2			N	-0-	37
06		2880 X	2205	-0-	-675	-0-	2205 2			N	-0-	37
07		2852 X	1806	-0-	-1046	-0-	1806 2			N	-0-	37
08		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2			N	-0-	37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838												
03		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2			N	-0-	-0-
04		3000 X	2827	-0-	-173	-0-	2827 2			N	-0-	-0-
05		3100 X	2815	-0-	-285	-0-	2815 2			N	-0-	-0-
06		3000 X	2757	-0-	-243	-0-	2757 2			N	-0-	-0-
07		3100 X	2468	-0-	-632	-0-	2468 2			N	-0-	-0-
08		3038 X	2819	-0-	-219	-0-	2819 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							
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		26		RRCID -> 261266		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		744 X	415	-0-	-329	-0-	415 2	N	-0-	-0-	
04		720 X	412	-0-	-308	-0-	412 2	N	-0-	-0-	
05		651 X	435	-0-	-216	-0-	435 2	N	-0-	-0-	
06		450 X	435	-0-	-15	-0-	435 2	N	-0-	-0-	
07		465 X	417	-0-	-48	-0-	417 2	N	-0-	-0-	
08		434 X	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-	-0-	

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		27		RRCID -> 261267		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904	
03		2666 X	2376	-0-	-290	-0-	2376 2	N	-0-	-0-	
04		2640 X	2296	-0-	-344	-0-	2296 2	N	-0-	-0-	
05		2728 X	2310	-0-	-418	-0-	2310 2	N	-0-	-0-	
06		2640 X	2234	-0-	-406	-0-	2234 2	N	-0-	-0-	
07		2511 X	2268	-0-	-243	-0-	2268 2	N	-0-	-0-	
08		2387 X	2254	-0-	-133	-0-	2254 2	N	-0-	-0-	

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H		RRCID -> 261556		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927	
03		10819 X	10374	-0-	-445	-0-	10374 2	N	-0-	-0-	
04		10470 X	9670	-0-	-800	-0-	9670 2	N	-0-	-0-	
05		11098 X	11055	-0-	-43	-0-	11055 2	N	-0-	-0-	
06		10740 X	9957	-0-	-783	-0-	9957 2	N	-0-	-0-	
07		11098 X	10738	-0-	-360	-0-	10738 2	N	-0-	-0-	
08		11067 X	8802	-0-	-2265	-0-	8802 2	N	-0-	-0-	

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22		RRCID -> 261568		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849	
03		5580 X	5225	-0-	-355	-0-	5225 2	N	-0-	-0-	
04		5400 X	4791	-0-	-609	-0-	4791 2	N	-0-	-0-	
05		5580 X	4810	-0-	-770	-0-	4810 2	N	-0-	-0-	
06		5400 X	4247	-0-	-1153	-0-	4247 2	N	-0-	-0-	
07		5425 X	2714	-0-	-2711	-0-	2714 2	N	-0-	-0-	
08		5239 X	4121	-0-	-1118	-0-	4121 2	N	-0-	-0-	

MANNING GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 262212		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777	
03		3100 N	1722	-0-	-1378	5068	1722 2	N	-0-	-0-	
04		3000 N	1693	-0-	-1307	3761	1693 2	N	-0-	-0-	
05		3100 N	1744	-0-	-1356	2405	1744 2	N	-0-	-0-	
06		3000 N	1700	-0-	-1300	1105	1700 2	N	-0-	-0-	
07		3100 N	2022	-0-	-1078	27	2022 2	N	-0-	-0-	
08		2185 N	2158	-0-	-27	-0-	2158 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		25		RRCID -> 264488		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819	
03		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2	N	-0-	-0-	
04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	-0-	-0-	
05		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 2	N	-0-	-0-	
06		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2	N	-0-	-0-	
07		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2	N	-0-	-0-	
08		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764 2	N	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		17H		RRCID -> 264698		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600	
03		4061 X	3456	-0-	-605	-0-	3456 2	N	-0-	-0-	
04		3930 X	3364	-0-	-566	-0-	3364 2	N	-0-	-0-	
05		4247 X	3210	-0-	-1037	-0-	3210 2	N	-0-	-0-	
06		4110 X	3941	-0-	-169	-0-	3941 2	N	-0-	-0-	
07		4247 X	2720	-0-	-1527	-0-	2720 2	N	-0-	-0-	
08		3472 X	3131	-0-	-341	-0-	3131 2	N	-0-	-0-	

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 #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2	N	-0-	-0-
04		2970 X	1813	-0-	-1157	-0-	1813	2	N	-0-	-0-
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-	-0-
06		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-	-0-
07		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-	-0-
08		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296											
03		3100 N	1467	-0-	-1633	2736	1467	2	N	-0-	19
04		3000 N	1345	-0-	-1655	1081	1345	2	N	-0-	19
05		2293 N	1212	-0-	-1081	-0-	1212	2	N	-0-	19
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-	19
07		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-	19
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-	19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234											
03		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-	20
04		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	N	-0-	20
05		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	-0-	20
06		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2	N	-0-	20
07		2976 X	2158	-0-	-818	-0-	2158	2	N	-0-	20
08		3379 X	1891	-0-	-1488	-0-	1891	2	N	-0-	20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915											
03		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2	N	-0-	-0-
04		2580 X	2246	-0-	-334	-0-	2246	2	N	-0-	-0-
05		2976 X	2478	-0-	-498	-0-	2478	2	N	-0-	-0-
06		3060 X	2245	-0-	-815	-0-	2245	2	N	-0-	-0-
07		3162 X	2920	-0-	-242	-0-	2920	2	N	-0-	-0-
08		3162 X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2	N	-0-	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812											
03		5766 X	5498	-0-	-268	-0-	5498	2	N	-0-	-0-
04		5430 X	5129	-0-	-301	-0-	5129	2	N	-0-	-0-
05		5518 X	4787	-0-	-731	-0-	4787	2	N	-0-	-0-
06		5310 X	4617	-0-	-693	-0-	4617	2	N	-0-	-0-
07		5487 X	5048	-0-	-439	-0-	5048	2	N	-0-	-0-
08		5487 X	5180	-0-	-307	-0-	5180	2	N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006											
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852											
03		3100 N	2113	-0-	-987	8997	2113	2	N	-0-	-0-
04		3000 N	1885	-0-	-1115	7882	1885	2	N	-0-	-0-
05		3100 N	2641	-0-	-459	7423	2641	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	2104	-0-	-896	6527	2104	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	1845	-0-	-1255	5272	1845	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	2907	-0-	-193	5079	2907	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	O	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

		CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	266206	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	14437	PERF.11613 - 14288
03	3100 N	2729	-0-	-371	8042	2723	2	6 9	N	5	5 8	-0-
04	3000 N	1992	-0-	-1008	7034	1988	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	3100 N	2122	-0-	-978	6056	2118	2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	3000 N	1907	-0-	-1093	4963	1899	2	8 9	N	7	7 8	-0-
07	3100 N	1202	-0-	-1898	3065	1200	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	3100 N	1889	-0-	-1211	1854	1885	2	4 9	N	4	4 8	-0-

		WHITE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	266264	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10864 - 13354
03	3100 N	2400	-0-	-700	8588	99	1	2301	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2363	-0-	-637	7951	95	1	2268	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2370	-0-	-730	7221	95	1	2275	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1972	-0-	-1028	6193	85	1	1887	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	2617	-0-	-483	5710	110	1	2507	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	1861	-0-	-1239	4471	80	1	1781	2	N	-0-	-0-

		STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	37	RRCID ->	266304	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13988	PERF.11489 - 13852
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-	-0-
04	3210 X	2988	-0-	-222	-0-	2988	2			N	-0-	-0-
05	3317 X	3007	-0-	-310	-0-	3007	2			N	-0-	-0-
06	3210 X	2542	-0-	-668	-0-	2542	2			N	-0-	-0-
07	3317 X	3309	-0-	-8	-0-	3309	2			N	-0-	-0-
08	3317 X	2565	-0-	-752	-0-	2565	2			N	-0-	-0-

		JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	266309	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	13394	PERF.11045 - 13208
03	4898 X	4475	-0-	-423	-0-	4475	2			N	-0-	-0-
04	4740 X	4318	-0-	-422	-0-	4318	2			N	-0-	-0-
05	4805 X	4161	-0-	-644	-0-	4161	2			N	-0-	-0-
06	4650 X	3877	-0-	-773	-0-	3877	2			N	-0-	-0-
07	4650 X	3437	-0-	-1213	-0-	3437	2			N	-0-	-0-
08	4464 X	3017	-0-	-1447	-0-	3017	2			N	-0-	-0-

		THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	34	RRCID ->	266310	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	14046	PERF.12118 - 12821
03	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-	2
04	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-	2
05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-	2
06	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-	2
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-	2
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-	2

		CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	24	RRCID ->	266316	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11545 - 12968
03	3100 N	1960	-0-	-1140	5253	1960	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	1895	-0-	-1105	4148	1895	2			N	-0-	-0-
05	3100 N	1309	-0-	-1791	2357	1309	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	1478	-0-	-1522	835	1478	2			N	-0-	-0-
07	2660 N	1825	-0-	-835	-0-	1825	2			N	-0-	-0-
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170														
03		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2		N	-0-			-0-
04		600 N	378	-0-	-222	-0-	378	2		N	-0-			-0-
05		651 N	287	-0-	-364	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06		390 N	209	-0-	-181	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07		403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-			-0-
08		279 N	9	-0-	-270	-0-	9	2		N	-0-			-0-
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703														
03		7750 X	7146	-0-	-604	-0-	7146	2		N	-0-			-0-
04		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2		N	-0-			-0-
05		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2		N	-0-			-0-
06		7500 X	7498	-0-	-2	-0-	7498	2		N	-0-			-0-
07		8029 X	7201	-0-	-828	-0-	7201	2		N	-0-			-0-
08		8370 X	7379	-0-	-991	-0-	7379	2		N	-0-			-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849														
03		18104 X	17005	-0-	-1099	-0-	17005	2		N	-0-			-0-
04		17460 X	15147	-0-	-2313	-0-	15147	2		N	-0-			-0-
05		17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2		N	-0-			-0-
06		16920 X	16535	-0-	-385	-0-	16535	2		N	-0-			-0-
07		17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	17020	2		N	-0-			-0-
08		17515 X	16442	-0-	-1073	-0-	16442	2		N	-0-			-0-
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522														
03		16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	16916	2		N	-0-			-0-
04		15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	15856	2		N	-0-			-0-
05		15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	2		N	-0-			-0-
06		15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	2		N	-0-			-0-
07		15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2		N	-0-			-0-
08		15128 X	13459	-0-	-1669	-0-	13459	2		N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580														
03		5983 X	4275	-0-	-1708	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
04		4470 X	4007	-0-	-463	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
05		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2		N	-0-			-0-
06		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
07		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
08		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2		N	-0-			-0-
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373														
03		101494 X	72535	-0-	-28959	-0-	72535	2		N	-0-			-0-
04		90780 X	67072	-0-	-23708	-0-	67072	2		N	-0-			-0-
05		82212 X	65531	-0-	-16681	-0-	65531	2		N	-0-			-0-
06		76560 X	60976	-0-	-15584	-0-	60976	2		N	-0-			-0-
07		74400 X	59976	-0-	-14424	-0-	59976	2		N	-0-			-0-
08		72540 X	54178	-0-	-18362	-0-	54178	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
JACOBY HARRIS-TUMLINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288218	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	12166	PERF. 12477 - 13445
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	22940 X	18972	-0-	-3968	-0-	18972	2	N	-0-	-0-	-0-
04	21180 X	17637	-0-	-3543	-0-	17637	2	N	-0-	-0-	-0-
05	20925 X	17793	-0-	-3132	-0-	17793	2	N	-0-	-0-	-0-
06	19560 X	16603	-0-	-2957	-0-	16603	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18972 X	16694	-0-	-2278	-0-	16694	2	N	-0-	-0-	-0-
08	18972 X	16127	-0-	-2845	-0-	16127	2	N	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HUFFMAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	120340	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8821 - 8844
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WORTHY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	134203	COMPL. DATE	03/12/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8848 - 9048
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

GRIZZLY				WELL #:	1	RRCID ->	205891	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 9238 - 9417
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

LEWIS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	205906	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF. 9301 - 9445
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

LEWIS "B"				WELL #:	3	RRCID ->	207078	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF. 9296 - 9443
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
HOLMES "A"			WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY			WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276		
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328								
03	465 N	308	-0-	-157	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					22
04	390 N	175	-0-	-215	-0-	5	1	169	2	Y	1					23
						1	9									
05	465 N	151	-0-	-314	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					23
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					23
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					23
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					23

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 121923		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647								
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1														
03	3100 N	1857	-0-	-1243	1285	1857	2			Y	-0-					-0-
04	2326 N	1041	-0-	-1285	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	1410 N	367	-0-	-1043	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	590	-0-	-495	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630								
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921								
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990								
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					40
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					40
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					40
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					40
07	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					40
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	134403	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	8959 - 8972			
M	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	134931	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	9096 - 9106			
03	3100 N	1296	-0-	-1804	1795	1296	2				N	-0-			-0-
04	3000 N	1270	-0-	-1730	65	1270	2				N	-0-			-0-
05	1354 N	1289	-0-	-65	-0-	1289	2				N	-0-			-0-
06	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2				N	-0-			-0-
07	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2				N	-0-			-0-
08	1302 N	899	-0-	-403	-0-	899	2				N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	135153	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	8587 - 8921			
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	15	-0-	15	15	15	2				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023															

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	138994	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8601 - 9182			
03	3100 N	1988	-0-	-1112	5361	1944	2	44 9			N	40			182
04	3000 N	1720	-0-	-1280	4081	1713	2	7 9			N	6	174 1		14
05	3100 N	951	-0-	-2149	1932	951	2				N	-0-			14
06	3000 N	1557	-0-	-1443	489	1557	2				N	-0-			14
07	1993 N	1504	-0-	-489	-0-	1504	2				N	-0-			14
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2				N	-0-			14

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	142130	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8706 - 9419			
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-			-0-
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2				N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-			-0-
08	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2				N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	142951	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8967 - 9038			
03	3100 N	3303	-0-	203	11515	3303	2				N	-0-			-0-
04	3000 N	3554	-0-	554	12069	3554	2				N	-0-			-0-
05	19652 X	7583	-0-	-12069	-0-	7583	2				N	-0-			-0-
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2				N	-0-			-0-
07	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2				N	-0-			-0-
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	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			
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2				N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 2		RRCID -> 145042		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161		
03	1010 N	883	-0-	-127	-0-	883	2			-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			-0-
06	840 N	504	-0-	-336	-0-	504	2			-0-
07	713 N	349	-0-	-364	-0-	349	2			-0-
08	775 N	385	-0-	-390	-0-	385	2			-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148679		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2023										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453		
03	2631 N	677	-0-	-1954	-0-	677	2			-0-
04	1110 N	436	-0-	-674	-0-	436	2			-0-
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	2			-0-
06	660 N	435	-0-	-225	-0-	435	2			-0-
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929		
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	153309	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 8640 - 9227	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	1538	-0-	1538	117875	1538	2	N	-0-			30
04	T. A.	918	-0-	918	118793	918	2	N	-0-			30
05	T. A.	1542	-0-	1542	120335	1542	2	N	-0-			30
06	T. A.	513	-0-	513	120848	513	2	N	-0-			30
07	T. A.	374	-0-	374	121222	374	2	N	-0-			30
08	T. A.	345	-0-	345	121567	345	2	N	-0-			30

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	154184	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8621 - 9187	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	154737	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8638 - 9058	
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	154738	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618 - 9219	
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	154884	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618 - 8970	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	155872	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	9617	PERF. 8688 - 9406	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023												

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	155878	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8544 - 9165	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023												

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 6		RRCID -> 174402		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234 - 8630		
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
08	341 N	235	-0-	-106	-0-	235 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8644 - 8656		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8842 - 8915		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 8839 - 93703		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983 - 10190		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830		PERF. 9313 - 10009		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 8		RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #:	11	RRCID ->	196023	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8776 - 10567					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	196042	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	8851 - 10223					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #:	6	RRCID ->	196043	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	8664 - 11967					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #:	8	RRCID ->	196044	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	8796 - 10084					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	196113	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	8744 - 9534					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #:	10	RRCID ->	196115	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8975 - 9870					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STONE, W.O. GAS UNT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	196123	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8721 - 9318					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	196239	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	13012	PERF.	8931 - 10238
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	13	RRCID ->	196323	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	8798 - 9964
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:	5	RRCID ->	196324	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	8902 - 9647
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	196329	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8844 - 10009
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:	11	RRCID ->	196571	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	8468 - 9536
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:	12	RRCID ->	196573	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	12519	PERF.	8678 - 9989
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199627		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8612 - 8618		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8782 - 9784		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8928 - 9785		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8684 - 9617		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 8708 - 9965		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 9353 - 9943		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 10		RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8946 - 9777		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8623 - 9732		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8754 - 9737		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8652 - 10400		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8873 - 9332		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8986 - 10019		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 9		RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2	RRCID -> 250848	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 14435	PERF. 8910 - 10183				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		WELL #: 7	RRCID -> 250921	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		WELL #: 19	RRCID -> 250930	COMPL. DATE 03/20/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9039 - 9656				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		WELL #: 8	RRCID -> 251038	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 13187	PERF. 8892 - 9801				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		WELL #: 5	RRCID -> 251425	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 13785	PERF. 8622 - 8950				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		WELL #: 15	RRCID -> 251707	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 13826	PERF. 8801 - 9851				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		WELL #: 19	RRCID -> 251713	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 14335	PERF. 8966 - 11435				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2	N	-0-	-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841			
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-	
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-	-0-	
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-	

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257718		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260718		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950										
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2	N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659										
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828										
03	SWR 10	147	-0-	147	160913	147 2	N	-0-		-0-
04	SWR 10	129	-0-	129	161042	129 2	N	-0-		-0-
05	SWR 10	147	-0-	147	161189	147 2	N	-0-		-0-
06	SWR 10	143	-0-	143	161332	143 2	N	-0-		-0-
07	SWR 10	335	-0-	335	161667	335 2	N	-0-		-0-
08	SWR 10	61	-0-	61	161728	61 2	N	-0-		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341										
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		20
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2	N	-0-		20
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-		20
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		20
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		20
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2	N	-0-		20

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 272537		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 275226		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382				
03	3100 N	2069	-0-	-1031	6811	2069	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2069	-0-	-931	5880	2069	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1916	-0-	-1184	4696	1916	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1875	-0-	-1125	3571	1875	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2051	-0-	-1049	2522	2051	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2206	-0-	-894	1628	2206	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

03	434 N	12	-0-	-422	-0-	10	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1735	2	48	9	N	44	44	8	-0-
05	3100 N	8249	-0-	5149	5149	8182	2	67	9	N	61	61	8	-0-
06	3000 N	556	-0-	-2444	2705	517	2	39	9	N	35	35	8	-0-
07	2839 N	134	-0-	-2705	-0-	122	2	12	9	N	11	11	8	-0-
08	1457 X	1053	-0-	-404	-0-	1046	2	7	9	N	6	6	8	-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			15
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			15
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			15
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	26	2	17	9	N	15			30
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			30
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			30

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

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

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
 HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

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

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY			30325 750 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #:			1		RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		4		RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		7		RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRIZZLY			WELL #:		2		RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
LEWIS "B"			WELL #: 7		RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY			WELL #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 8		RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 10		RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 9		RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 11		RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 17		RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266364		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 145276		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539		
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2								
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-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 #: 2AC		RRCID -> 149592		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 8684		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234 - 8255		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 8873		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 8782		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198839		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 8702		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 8647		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 8693		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652		- 8700			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 18		RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679		- 8724			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8092		- 8158			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272		- 8470			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663		- 9316			
03	2147 N	826	-0-	-1321	-0-	826	2		N	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	810 N	108	-0-	-702	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2		N	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1 9	N	1	1 8		-0-

WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474		- 8539			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540		- 8648			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228658		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228882		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229200		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCKENZIE "B" GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCKENZIE "B" GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 8428			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 8851			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8754 - 8860			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 8432			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 8609			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8645 - 8753			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8568 - 8570			
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	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																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233249		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 233550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023												

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241579		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245132		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246808		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	17	RRCID ->	247463	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8625 - 8806
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:	19	RRCID ->	247585	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	14005	PERF.	8514 - 8684
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	247594	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8570 - 8706
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	16	RRCID ->	247876	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8730 - 8873
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	247959	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	8266 - 8496
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	247966	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	8532 - 8664
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT 'A'		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:	2	RRCID ->	248675	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618 - 8750
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	9	RRCID ->	248714	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8708 - 8872
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	250604	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13128	PERF. 8694 - 8833
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	6	RRCID ->	250841	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	13184	PERF. 8564 - 8679
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	2	RRCID ->	250847	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	14435	PERF. 8578 - 8726
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	250922	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8652 - 8772
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
F. L. HALL		WELL #:	19	RRCID ->	250928	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8737 - 8832
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858			
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646			
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	23	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	23	
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-	23	
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	23	
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	23	
08	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2	N	-0-	23	

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 255003		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/17/2023												
LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539									
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855								
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 262623		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 262739		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023																

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023																

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320																
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2		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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
 FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004													
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	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON													
COUCH OIL & GAS, INC. 182165													
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669													
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935													
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564													
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC				100936								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176712	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	8343 - 11390
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11080 - 11465
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-		-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185844	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206 - 11184
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	1546			N	-0-		-0-
04	3000 N	1723	-0-	-1277	-0-	269	1723	2	N	-0-		-0-
05	1856 N	1587	-0-	-269	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
07	1767 N	1296	-0-	-471	-0-	1296	2		N	-0-		-0-
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194791	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	10374 - 11445
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-
05	341 X	13	-0-	-328	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
06	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-		-0-
07	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF.	10032 - 10366
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 7	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936													
SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF.10070 - 11139					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				1 7	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-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10983 - 11155					
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-				-0-
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-				-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11370 - 11489					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11350 - 11450					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11440					
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-				1
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-	1 7			-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-				-0-
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-				-0-
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767		PERF.10961 - 11388					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11164 - 11495					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-		10
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-	10 7	-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-		-0-
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	423		Y	-0-		-0-
04	1590 N	1167	-0-	-423	-0-	1167 2	Y	-0-		-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	Y	-0-		-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	Y	-0-		-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678		
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-		Y	-0-		1
04	2910 X	2476	-0-	-434	-0-	2476 2	Y	-0-	1 7	-0-
05	3007 X	2528	-0-	-479	-0-	2528 2	Y	-0-		-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	Y	-0-		-0-
07	2573 N	2151	-0-	-422	-0-	2151 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561		
03	2746 N	-0-	-0-	-2746	-0-		Y	-0-		1
04	840 N	779	-0-	-61	-0-	779 2	Y	-0-	1 7	-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	Y	-0-		-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	Y	-0-		-0-
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	740 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	5098		Y	-0-		-0-
04	3000 N	2669	-0-	-331	4767	2669 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3259	-0-	159	4926	3259 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2254	-0-	-746	4180	2254 2	Y	-0-		-0-
07	7666 X	3486	-0-	-4180	-0-	3486 2	Y	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	380		N	-0-		-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-

DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287		
03	2751 N	-0-	-0-	-2751	-0-		Y	2		7
04	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	1177 2	Y	-0-	7 7	-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	Y	-0-		-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	102		Y	-0-		1
04	1230 N	640	-0-	-590	-0-	640 2	Y	-0-	1 7	-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	Y	-0-		-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	Y	-0-		-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	239		Y	-0-		-0-
04	1916 N	1677	-0-	-239	-0-	1677 2	Y	-0-		-0-
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	Y	-0-		-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	1701 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540		
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-		-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	Y	-0-		-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	Y	-0-		-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	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
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			2
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	569 2			Y	-0-	2 7		-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2			Y	-0-			-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2			Y	-0-			-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320													
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-			7
04	2580 N	2552	-0-	-28	-0-	2552 2			Y	-0-	7 7		-0-
05	2697 N	2494	-0-	-203	-0-	2494 2			Y	-0-			-0-
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2			Y	-0-			-0-
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468													
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2384				Y	-0-			1
04	3000 N	1643	-0-	-1357	1027	1643 2			Y	-0-	1 7		-0-
05	2775 N	1748	-0-	-1027	-0-	1748 2			Y	-0-			-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2			Y	-0-			-0-
07	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	1688 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668													
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-			-0-
04	3180 X	1844	-0-	-1336	-0-	1844 2			Y	-0-			-0-
05	3286 X	2036	-0-	-1250	-0-	2036 2			Y	-0-			-0-
06	3030 X	2470	-0-	-560	-0-	2470 2			Y	-0-			-0-
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626													
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-			-0-
04	1560 N	1265	-0-	-295	-0-	1265 2			Y	-0-			-0-
05	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	1307 2			Y	-0-			-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2			Y	-0-			-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426													
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1074				Y	3			9
04	2524 N	1450	-0-	-1074	-0-	1450 2			Y	-0-	9 7		-0-
05	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326 2			Y	-0-			-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2			Y	-0-			-0-
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	826		Y	-0-		-0-
04	3000 N	2316	-0-	-684	142	2316 2	Y	-0-		-0-
05	2362 N	2220	-0-	-142	-0-	2220 2	Y	-0-		-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	Y	-0-		-0-
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456		
03	3060 N	-0-	-0-	-3060	-0-		Y	2		6
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	Y	-0-	6 7	-0-
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2	Y	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	Y	-0-		-0-
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150		
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	1		4
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		Y	-0-	4 7	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214		
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		Y	-0-		6
04	840 N	827	-0-	-13	-0-	827 2	Y	-0-	6 7	-0-
05	992 N	726	-0-	-266	-0-	726 2	Y	-0-		-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	-0-		-0-
07	868 N	557	-0-	-311	-0-	557 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436		
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-		Y	-0-		1
04	2310 X	1976	-0-	-334	-0-	1976 2	Y	-0-	1 7	-0-
05	2387 N	1904	-0-	-483	-0-	1904 2	Y	-0-		-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	Y	-0-		-0-
07	2046 N	1550	-0-	-496	-0-	1550 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1503		Y	-0-		1
04	3000 N	1613	-0-	-1387	116	1613 2	Y	-0-	1 7	-0-
05	2537 N	2421	-0-	-116	-0-	2421 2	Y	-0-		-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 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
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	4043			Y	-0-		-0-
04	3000 N	1384	-0-	-1616	2427	1384	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1375	-0-	-1725	702	1375	2	Y	-0-		-0-
06	1988 N	1286	-0-	-702	-0-	1286	2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100			
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1667			Y	1		2
04	2629 N	962	-0-	-1667	-0-	962	2	Y	-0-	2 7	-0-
05	1333 N	816	-0-	-517	-0-	816	2	Y	-0-		-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	-0-		-0-
07	992 N	734	-0-	-258	-0-	734	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638			
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1546			Y	-0-		1
04	2515 N	969	-0-	-1546	-0-	969	2	Y	-0-	1 7	-0-
05	1798 N	1065	-0-	-733	-0-	1065	2	Y	-0-		-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	Y	-0-		-0-
07	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330			
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	898			Y	-0-		-0-
04	2190 N	1292	-0-	-898	-0-	1292	2	Y	-0-		-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-		-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	Y	-0-		-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700			
03	1685 N	-0-	-0-	-1685	-0-			Y	-0-		-0-
04	990 N	878	-0-	-112	-0-	878	2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	774	-0-	-249	-0-	774	2	Y	-0-		-0-
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	Y	-0-		-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844			
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	348			Y	-0-		-0-
04	1813 N	1465	-0-	-348	-0-	1465	2	Y	-0-		-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	Y	-0-		-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-		-0-
07	1519 N	419	-0-	-1100	-0-	419	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050			
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	107			Y	-0-		42
04	1168 N	1061	-0-	-107	-0-	1061	2	Y	-0-	42 7	-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	Y	-0-		-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	Y	-0-		-0-
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 1789 MANAGEMENT, LLC REED, BOBBY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH 12920	PERF.11684	- 12692						
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				Y	-0-			-0-
04	3630 X	2087	-0-	-1543	-0-	2087	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	2762	-0-	-989	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2		Y	-0-			-0-
07	2449 X	2142	-0-	-307	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11278	- 12956						
03	1369 N	-0-	-0-	-1369	-0-				Y	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-			-0-
05	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
07	837 N	672	-0-	-165	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11138	- 12760						
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1302				Y	20			28
04	2886 N	1584	-0-	-1302	-0-	1584	2		Y	-0-	28 7		-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-			-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		Y	-0-			-0-
07	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 13450	PERF.11018	- 13292						
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			6
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-	6 7		-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008	TOTAL DEPTH 12831	PERF.11328	- 12606						
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2216				Y	-0-			-0-
04	2907 N	691	-0-	-2216	-0-	691	2		Y	-0-			-0-
05	1426 N	713	-0-	-713	-0-	713	2		Y	-0-			-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH 14714	PERF.11229	- 14693						
03	959 N	-0-	-0-	-959	-0-				Y	-0-			-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-			-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-			-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-			-0-
07	899 N	687	-0-	-212	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 13458	PERF.11147	- 12960						
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			1
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2		Y	-0-	1 7		-0-
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-		Y	-0-		-0-
04	3000 N	3858	-0-	858	858	3858 2	Y	-0-		-0-
05	3609 X	2751	-0-	-858	-0-	2751 2	Y	-0-		-0-
06	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	Y	-0-		-0-
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096		
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	2		4
04	420 N	356	-0-	-64	-0-	356 2	Y	-0-	4 7	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	Y	-0-		-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	175	-0-	-197	-0-	175 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2040		Y	-0-		-0-
04	3000 N	1833	-0-	-1167	873	1833 2	Y	-0-		-0-
05	2731 N	1858	-0-	-873	-0-	1858 2	Y	-0-		-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1642 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2512		Y	3		10
04	3000 N	1507	-0-	-1493	1019	1507 2	Y	-0-	10 7	-0-
05	2504 N	1485	-0-	-1019	-0-	1485 2	Y	-0-		-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1302	-0-	-248	-0-	1302 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2666		Y	-0-		1
04	3000 N	1788	-0-	-1212	1454	1788 2	Y	-0-	1 7	-0-
05	3068 N	1614	-0-	-1454	-0-	1614 2	Y	-0-		-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	Y	-0-		-0-
07	1705 N	1353	-0-	-352	-0-	1353 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	222		Y	-0-		-0-
04	1139 N	917	-0-	-222	-0-	917 2	Y	-0-		-0-
05	1457 N	1051	-0-	-406	-0-	1051 2	Y	-0-		-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	Y	-0-		-0-
07	961 N	611	-0-	-350	-0-	611 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	4406		Y	-0-		1
04	3000 N	877	-0-	-2123	2283	877 2	Y	-0-	1 7	-0-
05	3100 N	989	-0-	-2111	172	989 2	Y	-0-		-0-
06	990 N	818	-0-	-172	-0-	818 2	Y	-0-		-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936									
DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	434			Y	4		12
04	1458 N	1024	-0-	-434	-0-	1024	2	Y	-0-	12 7	-0-
05	1581 N	1237	-0-	-344	-0-	1237	2	Y	-0-		-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	Y	-0-		-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930			
03	1507 N	-0-	-0-	-1507	-0-			Y	-0-		-0-
04	750 N	588	-0-	-162	-0-	588	2	Y	-0-		-0-
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2	Y	-0-		-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-		-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978			
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-		-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-		-0-
07	620 N	473	-0-	-147	-0-	473	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539			
03	996 N	-0-	-0-	-996	-0-			Y	-0-		16
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	Y	-0-	16 7	-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-		-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-		-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724			
03	2896 N	-0-	-0-	-2896	-0-			N	-0-		-0-
04	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965	2	N	-0-		-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906			
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-		-0-
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	Y	-0-		-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	Y	-0-		-0-
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	Y	-0-		-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786			
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2467			Y	-0-		-0-
04	3000 N	1269	-0-	-1731	736	1269	2	Y	-0-		-0-
05	2914 N	2178	-0-	-736	-0-	2178	2	Y	-0-		-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	Y	-0-		-0-
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2513		Y	-0-		4
04	3000 N	1819	-0-	-1181	1332	1819 2	Y	-0-	4 7	-0-
05	3100 N	1991	-0-	-1109	223	1991 2	Y	-0-		-0-
06	2003 N	1780	-0-	-223	-0-	1780 2	Y	-0-		-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952		
03	2107 N	-0-	-0-	-2107	-0-		Y	-0-		1
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	Y	-0-	1 7	-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2	Y	-0-		-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	817	-0-	-392	-0-	817 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452		
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-		1
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	Y	-0-	1 7	-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	Y	-0-		-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	Y	-0-		-0-
07	806 N	685	-0-	-121	-0-	685 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	129		Y	-0-		-0-
04	2106 N	1977	-0-	-129	-0-	1977 2	Y	-0-		-0-
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2	Y	-0-		-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	Y	-0-		-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437		
03	781 N	-0-	-0-	-781	-0-		Y	-0-		16
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 2	Y	-0-	16 7	-0-
05	682 N	551	-0-	-131	-0-	551 2	Y	-0-		-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	Y	-0-		-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450		
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-		-0-
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	498 2	Y	-0-		-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 2	Y	-0-		-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	Y	-0-		-0-
07	527 N	354	-0-	-173	-0-	354 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	194		Y	-0-		-0-
04	1142 N	948	-0-	-194	-0-	948 2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	975	-0-	-172	-0-	975 2	Y	-0-		-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	Y	-0-		-0-
07	992 N	966	-0-	-26	-0-	966 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936									
DOSS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-	
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2		Y	-0-	-0-	
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2		Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	6	
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		Y	-0-	-0-	
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		Y	-0-	-0-	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-	-0-	
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528			
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1004			Y	-0-	31	
04	1751 N	747	-0-	-1004	-0-	747 2		Y	-0-	-0-	
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		Y	-0-	-0-	
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		Y	-0-	-0-	
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462			
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	15	64	
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2		Y	-0-	-0-	
05	496 N	394	-0-	-102	-0-	394 2		Y	-0-	-0-	
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-	-0-	
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058			
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	272			Y	-0-	1	
04	1461 N	1189	-0-	-272	-0-	1189 2		Y	-0-	-0-	
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-	-0-	
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-	-0-	
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223 2		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616			
03	946 N	-0-	-0-	-946	-0-			Y	2	6	
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-	-0-	
05	806 N	741	-0-	-65	-0-	741 2		Y	-0-	-0-	
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-	-0-	
07	806 N	476	-0-	-330	-0-	476 2		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870			
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2957			Y	-0-	1	
04	3000 N	2024	-0-	-976	1981	2024 2		Y	-0-	-0-	
05	3100 N	1800	-0-	-1300	681	1800 2		Y	-0-	-0-	
06	3000 N	2320	-0-	-680	1	2320 2		Y	-0-	-0-	
07	2341 N	2340	-0-	-1	-0-	2340 2		Y	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936											
SIMS, ALTON		WELL #:		26	RRCID ->	254735	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11310 -	11520			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	15			75
04		1710 N	763	-0-	-947	-0-	763	2			Y	-0-	75	7	-0-
05		1767 N	811	-0-	-956	-0-	811	2			Y	-0-			-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
07		775 N	575	-0-	-200	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	266491	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.10759 -	11651			
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			6
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-	6	7	-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		189405	RRCID ->	099216	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11252 -	11576			
THOMPSON, MILDRED				1											
03		3100 N	1289	-0-	-1811	-0-	650	74	1	1215	2	N	-0-		-0-
04		1333 N	683	-0-	-650	-0-		41	1	642	2	N	-0-		-0-
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		122	1	1894	2	N	-0-		-0-
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		84	1	1380	2	N	-0-		-0-
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		105	1	1625	2	N	-0-		-0-
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		72	1	1015	2	N	-0-		-0-

EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	102006	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11102 -	11415			
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-		17	1	272	2	N	-0-		-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-		23	1	352	2	N	-0-		-0-
05		248 N	212	-0-	-36	-0-		13	1	199	2	N	-0-		-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-		16	1	263	2	N	-0-		-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-		19	1	299	2	N	1		1
								1	9						
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-		18	1	259	2	N	1	1	1
								1	9						

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		2R	RRCID ->	137925	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11621 -	11727			
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-		20	1	327	2	N	-0-		-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-		21	1	319	2	N	-0-		-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-		22	1	335	2	N	-0-		-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-		19	1	321	2	N	-0-		-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-		21	1	332	2	N	-0-		-0-
08		372 N	338	-0-	-34	-0-		22	1	316	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	12252	PERF.11802 -	11926			
03		3100 N	1560	-0-	-1540	-0-	2891	90	1	1470	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1447	-0-	-1553	-0-	1338	88	1	1359	2	N	-0-		-0-
05		3007 N	1669	-0-	-1338	-0-		101	1	1568	2	N	-0-		-0-
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		89	1	1467	2	N	-0-		-0-
07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		91	1	1405	2	N	-0-		-0-
08		1674 N	1504	-0-	-170	-0-		100	1	1404	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
EVERETT		WELL #: 3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11436 - 11746				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1992	-0-	-1108	5566	114	1	1878	2	N	-0-			11
04	3000 N	1962	-0-	-1038	4528	119	1	1842	2	N	1			12
						1	9							
05	3100 N	1924	-0-	-1176	3352	117	1	1807	2	N	-0-			12
06	3000 N	1903	-0-	-1097	2255	109	1	1794	2	N	-0-			12
07	3100 N	2142	-0-	-958	1297	127	1	1960	2	N	50			62
						55	9							
08	3100 N	1987	-0-	-1113	184	132	1	1854	2	N	1	38	1	25
						1	9							

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11421 - 12034				
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	184	1	3023	2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	174	1	2706	2	N	-0-			-0-
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	184	1	2855	2	N	-0-			-0-
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	112	1	1846	2	N	-0-			-0-
07	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	67	1	1037	2	N	-0-			-0-
08	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	141	1	1980	2	N	-0-			-0-

EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11540 - 11944				
03	3100 N	1679	-0-	-1421	7203	96	1	1583	2	N	-0-			4
04	3000 N	1915	-0-	-1085	6118	116	1	1799	2	N	-0-			4
05	3100 N	2293	-0-	-807	5311	139	1	2154	2	N	-0-			4
06	3000 N	2337	-0-	-663	4648	134	1	2203	2	N	-0-			4
07	3100 N	2651	-0-	-449	4199	160	1	2471	2	N	18			22
						20	9							
08	3100 N	2468	-0-	-632	3567	164	1	2303	2	N	1	14	1	9
						1	9							

EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11212 - 11610				
03	3100 N	1935	-0-	-1165	3212	111	1	1823	2	N	1			3
						1	9							
04	3000 N	1836	-0-	-1164	2048	111	1	1725	2	N	-0-			3
05	3100 N	1652	-0-	-1448	600	100	1	1552	2	N	-0-			3
06	2281 N	1681	-0-	-600	-0-	96	1	1585	2	N	-0-			3
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	106	1	1636	2	N	11			14
						12	9							
*08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	N	-0-	8	1	6

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967				
03	713 N	673	-0-	-40	-0-	68	1	605	2	N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	N	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	74	1	656	2	N	-0-			-0-
06	660 N	429	-0-	-231	-0-	53	1	376	2	N	-0-			-0-
07	682 N	394	-0-	-288	-0-	53	1	341	2	N	-0-			-0-
08	744 N	413	-0-	-331	-0-	57	1	356	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8390 - 10666				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1823 N	780	-0-	-1043	-0-	74 1	706 2	N	-0-	-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	76 1	711 2	N	-0-	-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	79 1	741 2	N	-0-	-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	72 1	696 2	N	-0-	-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	79 1	738 2	N	-0-	-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	83 1	725 2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719		
03	1391 N	546	-0-	-845	-0-	61 1	485 2	Y	-0-	-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	108 1	1213 2	Y	-0-	-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	163 1	2041 2	Y	-0-	-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	127 1	1596 2	Y	-0-	-0-
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	136 1	1627 2	Y	-0-	-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	123 1	1296 2	Y	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989		
03	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	251 1	4122 2	N	-0-	-0-
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	186 1	2886 2	N	-0-	-0-
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	218 1	3370 2	N	-0-	-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	199 1	3282 2	N	-0-	-0-
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	206 1	3195 2	N	-0-	-0-
08	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	145 1	2036 2	N	-0-	-0-

EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276		
03	3100 N	199	-0-	-2901	843	11 1	188 2	N	-0-	3
04	1200 N	115	-0-	-1085	-0-	7 1	108 2	N	-0-	3
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	83 1	1293 2	N	-0-	3
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	60 1	987 2	N	-0-	3
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	87 1	1344 2	N	15	18
08	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	17 9	957 2	N	-0-	7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
TERRY "D"		WELL #:		3	RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		1178 N	808	-0-	-370	-0-	18	1	790	2	N	-0-	72
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	34	1	1530	2	N	-0-	72
05		1271 N	984	-0-	-287	-0-	19	1	965	2	N	-0-	72
06		780 N	703	-0-	-77	-0-	16	1	687	2	N	-0-	72
*07		1333 N	687	-0-	-646	-0-	15	1	672	2	N	-0-	72
*08		992 N	697	-0-	-295	-0-	16	1	681	2	N	-0-	72

BARGER, H. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363			
03		14B2 EXT	3204	-0-	3204	5219	71	1	3133	2	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	2705	-0-	2705	7924	59	1	2646	2	N	-0-	-0-
05		10376 X	2452	-0-	-7924	-0-	46	1	2406	2	N	-0-	-0-
06		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	2	N	-0-	-0-
07		2325 X	1838	-0-	-487	-0-	40	1	1798	2	N	-0-	-0-
08		2325 X	1829	-0-	-496	-0-	42	1	1787	2	N	-0-	-0-

REED "R"		WELL #:		2	RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056			
03		3100 N	2252	-0-	-848	7588	129	1	2123	2	N	-0-	-0-
04		3000 N	1927	-0-	-1073	6515	117	1	1810	2	N	-0-	-0-
05		3100 N	2248	-0-	-852	5663	136	1	2112	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	2327	-0-	-673	4990	133	1	2194	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	2376	-0-	-724	4266	144	1	2232	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	1883	-0-	-1217	3049	125	1	1758	2	N	-0-	-0-

SCARBROUGH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637			
03		713 N	433	-0-	-280	-0-	10	1	423	2	N	-0-	-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
06		420 N	12	-0-	-408	-0-	12	2			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683			
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	761	2	N	-0-	-0-
04		900 N	612	-0-	-288	-0-	13	1	599	2	N	-0-	-0-
05		899 N	468	-0-	-431	-0-	9	1	459	2	N	-0-	-0-
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	20	1	882	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	4337	-0-	1237	1237	94	1	4243	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	2712	-0-	-388	849	62	1	2650	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576			
03		2386 N	957	-0-	-1429	-0-	21	1	936	2	N	-0-	-0-
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	N	-0-	-0-
05		1023 N	945	-0-	-78	-0-	18	1	927	2	N	-0-	-0-
06		930 N	480	-0-	-450	-0-	11	1	469	2	N	-0-	-0-
07		744 N	552	-0-	-192	-0-	12	1	540	2	N	-0-	-0-
08		930 N	652	-0-	-278	-0-	15	1	637	2	N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #:		5	RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802			
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	78	1	1702	2	N	-0-	57
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	67	1	1632	2	N	-0-	57
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	71	1	1643	2	N	-0-	57
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	69	1	1667	2	N	-0-	57
*07		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	68	1	1629	2	N	-0-	57
*08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-	57

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BARGER, H. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192333	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.11328	- 11564		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		3100 N	2613	-0-	-487	7999	58 1	2555 2	N	-0-				-0-
04		10546 X	2547	-0-	-7999	-0-	55 1	2492 2	N	-0-				-0-
05		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	50 1	2599 2	N	-0-				-0-
06		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	47 1	2025 2	N	-0-				-0-
07		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	61 1	2755 2	N	-0-				-0-
08		1922 X	1872	-0-	-50	-0-	43 1	1829 2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11634	- 12770		
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	3 1	128 2	N	-0-				-0-
04		180 N	29	-0-	-151	-0-	1 1	28 2	N	-0-				-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	7 1	377 2	N	-0-				-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	14 1	645 2	N	-0-				-0-
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	9 1	403 2	N	-0-				-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192509	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11115	- 11296		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	192731	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11720	- 12250		
03		3100 N	2256	-0-	-844	6451	130 1	2126 2	N	-0-				12
04		3000 N	2027	-0-	-973	5478	123 1	1904 2	N	-0-				12
05		3100 N	2142	-0-	-958	4520	130 1	2012 2	N	-0-				12
06		3000 N	2103	-0-	-897	3623	120 1	1983 2	N	-0-				12
07		3100 N	2170	-0-	-930	2693	128 1	1984 2	N	53				65
							58 9							
*08		3100 N	2128	-0-	-972	1721	141 1	1987 2	N	-0-	39 1			26

TERRY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	192732	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11642	- 12796		
03		1635 N	821	-0-	-814	-0-	18 1	803 2	N	-0-				-0-
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	17 1	765 2	N	-0-				-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	15 1	791 2	N	-0-				-0-
06		780 N	759	-0-	-21	-0-	17 1	742 2	N	-0-				-0-
07		806 N	755	-0-	-51	-0-	16 1	739 2	N	-0-				-0-
08		806 N	750	-0-	-56	-0-	17 1	733 2	N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195619	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11375	- 11385		
03		3100 N	2393	-0-	-707	5827	91 1	2302 2	N	-0-				-0-
04		3000 N	2290	-0-	-710	5117	80 1	2210 2	N	-0-				-0-
05		3100 N	2137	-0-	-963	4154	79 1	2058 2	N	-0-				-0-
06		3000 N	2056	-0-	-944	3210	77 1	1979 2	N	-0-				-0-
07		3100 N	2255	-0-	-845	2365	80 1	2175 2	N	-0-				-0-
08		3100 N	2241	-0-	-859	1506	89 1	2152 2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		20
04	3000 N	3310	-0-	310	310	72	1 3238 2	N	-0-		20
05	3100 N	6268	-0-	3168	3478	118	1 6150 2	N	-0-		20
06	3000 N	5295	-0-	2295	5773	119	1 5176 2	N	-0-		20
*07	10225 X	4452	-0-	-5773	-0-	96	1 4356 2	N	-0-		20
*08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	68	1 2926 2	N	-0-		20

BARGER, H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359			
03	1655 N	574	-0-	-1081	-0-	13	1 561 2	N	-0-		-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	9	1 423 2	N	-0-		-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	13	1 694 2	N	-0-		-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1 1269 2	N	-0-		-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	23	1 1025 2	N	-0-		-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	28	1 1204 2	N	-0-		-0-

TERRY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1 182 2	N	-0-		-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	12	1 631 2	N	-0-		-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	11	1 469 2	N	-0-		-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	9	1 384 2	N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1 44 2	N	-0-		-0-

TERRY "D"		WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877			
03	3100 N	2703	-0-	-397	1724	60	1 2643 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1818	-0-	-1182	542	39	1 1779 2	N	-0-		-0-
05	2982 X	2440	-0-	-542	-0-	46	1 2394 2	N	-0-		-0-
06	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	43	1 1859 2	N	-0-		-0-
07	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	39	1 1745 2	N	-0-		-0-
08	1581 X	1440	-0-	-141	-0-	33	1 1407 2	N	-0-		-0-

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746			
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		17
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		17
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2	N	-0-		17
06	510 N	84	-0-	-426	-0-	84	2	N	-0-		17
*07	403 N	47	-0-	-356	-0-	47	2	N	-0-		17
*08	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-		17

BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507			
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	56	1 2454 2	N	-0-		-0-
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	57	1 2575 2	N	-0-		-0-
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	44	1 2284 2	N	-0-		-0-
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	35	1 1538 2	N	-0-		-0-
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	49	1 2194 2	N	-0-		-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	46	1 1947 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
TERRY "D"		WELL #:		9	RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	61 1	960 2		N	-0-			67
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	25 1	696 2		N	-0-			67
05	1085 N	514	-0-	-571	-0-	26 1	488 2		N	-0-			67
06	990 N	755	-0-	-235	-0-	42 1	486 2		N	206			273
						227 9							
07	744 N	32	-0-	-712	-0-	32 1			N	-0-			273
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	69 1	1269 2		N	-0-			273

TERRY "D"		WELL #:		7	RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766			
03	3100 N	1379	-0-	-1721	962	31 1	1348 2		N	-0-			30
04	2111 N	1149	-0-	-962	-0-	25 1	1124 2		N	-0-			30
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	28 1	1461 2		N	-0-			30
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	29 1	1262 2		N	-0-			30
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	33 1	1496 2		N	-0-			30
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	33 1	1397 2		N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713			
03	3100 N	1024	-0-	-2076	355	23 1	1001 2		N	-0-			-0-
04	1708 N	1353	-0-	-355	-0-	29 1	1324 2		N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	25 1	1309 2		N	-0-			-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	26 1	1107 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	22 1	991 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	870	-0-	-215	-0-	20 1	850 2		N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610			
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1769				N	-0-			-0-
04	3000 N	1567	-0-	-1433	336	34 1	1533 2		N	-0-			-0-
05	2634 N	2298	-0-	-336	-0-	43 1	2255 2		N	-0-			-0-
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	40 1	1733 2		N	-0-			-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	35 1	1579 2		N	-0-			-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	35 1	1499 2		N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BARGER, H. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	198712	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11370	- 11376		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	1333	-0-	-1767	2818	30	1	1303	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1727	-0-	-1273	1545	37	1	1690	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1669	-0-	-1431	114	31	1	1638	2	N	-0-			-0-
06	1671 N	1557	-0-	-114	-0-	35	1	1522	2	N	-0-			-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1706	2	N	-0-			-0-
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	55	1	2359	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11316	- 11485		
03	3100 N	1811	-0-	-1289	2648	40	1	1771	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1706	-0-	-1294	1354	37	1	1669	2	N	-0-			-0-
05	2999 N	1645	-0-	-1354	-0-	31	1	1614	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	871	-0-	-869	-0-	20	1	851	2	N	-0-			-0-
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	38	1	1737	2	N	-0-			-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	42	1	1805	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	200005	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11542	- 11552		
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	N	-0-			9
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	46	1	1180	2	N	-0-			9
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	19	1	973	2	N	-0-			9
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	21	1	910	2	N	-0-			9
*07	1271 N	694	-0-	-577	-0-	15	1	679	2	N	-0-			9
*08	992 N	756	-0-	-236	-0-	17	1	739	2	N	-0-			9

BARGER, H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200113	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11312	- 11390		
03	3100 N	1278	-0-	-1822	2338	28	1	1250	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1245	-0-	-1755	583	27	1	1218	2	N	-0-			-0-
05	1843 N	1260	-0-	-583	-0-	24	1	1236	2	N	-0-			-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	24	1	1075	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	979	-0-	-168	-0-	22	1	957	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200114	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11368	- 11459		
03	3100 N	1681	-0-	-1419	3019	37	1	1644	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	360	-0-	-2640	379	8	1	352	2	N	-0-			-0-
05	2344 N	1965	-0-	-379	-0-	37	1	1928	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1186	-0-	-434	-0-	27	1	1159	2	N	-0-			-0-
07	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200747	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11594	- 12706		
03	2214 N	1108	-0-	-1106	-0-	25	1	1083	2	N	-0-			-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	21	1	928	2	N	-0-			-0-
05	961 N	818	-0-	-143	-0-	15	1	803	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	635	-0-	-445	-0-	14	1	621	2	N	-0-			-0-
07	992 N	357	-0-	-635	-0-	8	1	349	2	N	-0-			-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201601	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11502	- 11574		
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	19	1	844	2	N	-0-			17
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	652	2	N	-0-			17
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	18	1	924	2	N	-0-			17
06	840 N	788	-0-	-52	-0-	18	1	770	2	N	-0-			17
*07	682 N	513	-0-	-169	-0-	11	1	502	2	N	-0-			17
*08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	26	1	1121	2	N	-0-			17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462				
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	53	1	2330	2	N	-0-	-0-
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	62	1	2813	2	N	-0-	-0-
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	58	1	3009	2	N	-0-	-0-
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	57	1	2478	2	N	-0-	-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	47	1	2124	2	N	-0-	-0-
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	58	1	2499	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810				
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	24	1	1056	2	N	-0-	-0-
04	360 N	232	-0-	-128	-0-	5	1	227	2	N	-0-	-0-
05	434 N	107	-0-	-327	-0-	2	1	105	2	N	-0-	-0-
06	1050 N	27	-0-	-1023	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699				
03	3100 N	1117	-0-	-1983	547	25	1	1092	2	N	-0-	-0-
04	1742 N	1195	-0-	-547	-0-	26	1	1169	2	N	-0-	-0-
05	1457 N	979	-0-	-478	-0-	19	1	960	2	N	-0-	-0-
06	1080 N	995	-0-	-85	-0-	22	1	973	2	N	-0-	-0-
07	1240 N	838	-0-	-402	-0-	18	1	820	2	N	-0-	-0-
08	992 N	734	-0-	-258	-0-	17	1	717	2	N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786				
03	2635 X	2116	-0-	-519	-0-	31	1	2085	2	N	-0-	156
04	2550 X	1908	-0-	-642	-0-	30	1	1878	2	N	-0-	156
05	2635 X	1574	-0-	-1061	-0-	31	1	1543	2	N	-0-	156
06	2040 X	1989	-0-	-51	-0-	30	1	1959	2	N	-0-	156
*07	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	31	1	2242	2	N	-0-	156
*08	2108 X	1959	-0-	-149	-0-	31	1	1928	2	N	-0-	156

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
REED UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
REED UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
REED UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1423 2	N	-0-	64
04	1470 N	1293	-0-	-177	-0-	30	1	1263 2	N	-0-	64
05	1519 N	1231	-0-	-288	-0-	31	1	1200 2	N	-0-	64
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	30	1	1478 2	N	-0-	64
*07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1716 2	N	-0-	64
*08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	31	1	1920 2	N	-0-	64
REED UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
03	4111 X	3379	-0-	-732	-0-	31	1	3348 2	N	-0-	23
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	30	1	2678 2	N	-0-	23
05	2790 X	1024	-0-	-1766	-0-	31	1	993 2	N	-0-	23
06	2700 X	714	-0-	-1986	-0-	30	1	684 2	N	-0-	23
*07	2790 X	1239	-0-	-1551	-0-	31	1	1208 2	N	-0-	23
*08	2790 X	1623	-0-	-1167	-0-	31	1	1592 2	N	-0-	23
REED UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
03	3100 N	2278	-0-	-822	3041	2278	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	1551	-0-	-1449	1592	1551	2		N	-0-	-0-
05	3100 N	1654	-0-	-1446	146	1654	2		N	-0-	-0-
06	2138 N	1992	-0-	-146	-0-	1992	2		N	-0-	-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-	-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-	-0-
REED UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	31	1	4294 2	N	7	10
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	30	1	3864 2	N	54	3 1 61
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	31	1	3393 2	N	17	78
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	30	1	3178 2	N	1	5 1 74
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	31	1	3444 2	N	-0-	74
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	31	1	3324 2	N	4	78
REED UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
03	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2		N	-0-	23
04	1050 N	660	-0-	-390	-0-	660	2		N	-0-	23
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-	23
06	990 N	637	-0-	-353	-0-	637	2		N	-0-	23
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-	23
*08	1085 N	856	-0-	-229	-0-	856	2		N	-0-	23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2089 N	1314	-0-	-775	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	937	-0-	-148	-0-	937	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	898	-0-	-152	-0-	898	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	867	-0-	-187	-0-	867	2	N	-0-			-0-
08	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574				
03	3100 N	1816	-0-	-1284	-0-	3684	40	1	1776	2	N	-0-
04	3000 N	429	-0-	-2571	-0-	1113	9	1	420	2	N	-0-
05	2986 N	1873	-0-	-1113	-0-		35	1	1838	2	N	-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		32	1	1370	2	N	-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		46	1	2071	2	N	-0-
08	1364 N	1278	-0-	-86	-0-		29	1	1249	2	N	-0-

BARGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494				
03	2953 N	925	-0-	-2028	-0-	21	1	904	2	N	-0-	-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	19	1	870	2	N	-0-	-0-
05	1054 N	465	-0-	-589	-0-	9	1	456	2	N	-0-	-0-
06	900 N	448	-0-	-452	-0-	10	1	438	2	N	-0-	-0-
07	930 N	890	-0-	-40	-0-	19	1	871	2	N	-0-	-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	19	1	821	2	N	-0-	-0-

H. BARGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561				
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			17
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-			17
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			17
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-			17
*07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-			17
*08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-			17

EVERETT		WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454				
03	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	577	1	8969	2	N	-0-	-0-
04	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	575	1	8454	2	N	-0-	-0-
05	8587 X	4308	-0-	-4279	-0-	291	1	4017	2	N	-0-	-0-
06	9240 X	7997	-0-	-1243	-0-	486	1	7511	2	N	-0-	-0-
07	9548 X	8459	-0-	-1089	-0-	542	1	7917	2	N	-0-	-0-
08	9548 X	8493	-0-	-1055	-0-	593	1	7900	2	N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565				
03	1283 N	807	-0-	-476	-0-	18	1	789	2	N	-0-	15
04	660 N	174	-0-	-486	-0-	4	1	170	2	N	-0-	15
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	22	1	1126	2	N	-0-	15
06	660 N	366	-0-	-294	-0-	8	1	358	2	N	-0-	15
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	15
08	682 N	561	-0-	-121	-0-	13	1	548	2	N	-0-	15

REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		8215 X	6356	-0-	-1859	-0-	365 1	5991 2	N	-0-		33
04		7950 X	5781	-0-	-2169	-0-	350 1	5431 2	N	-0-		33
05		7502 X	6151	-0-	-1351	-0-	373 1	5775 2	N	3		36
							3 9					
06		7260 X	6160	-0-	-1100	-0-	352 1	5808 2	N	-0-		36
07		7502 X	5281	-0-	-2221	-0-	320 1	4961 2	N	-0-		36
08		6355 X	3658	-0-	-2697	-0-	243 1	3415 2	N	-0-		36

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645												
03		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	216 1	3538 2	N	-0-		41
04		3630 X	3592	-0-	-38	-0-	218 1	3374 2	N	-0-		41
05		3751 X	2861	-0-	-890	-0-	174 1	2687 2	N	-0-		41
06		3630 X	2679	-0-	-951	-0-	153 1	2526 2	N	-0-		41
07		3751 X	2304	-0-	-1447	-0-	140 1	2164 2	N	-0-		41
08		3751 X	2304	-0-	-1447	-0-	153 1	2151 2	N	-0-		41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840												
03		9486 X	5869	-0-	-3617	-0-	366 1	5503 2	N	-0-		23
04		8460 X	6777	-0-	-1683	-0-	439 1	6338 2	N	-0-		23
05		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	535 1	7801 2	N	-0-		23
06		7530 X	7448	-0-	-82	-0-	454 1	6994 2	N	-0-		23
07		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	486 1	7051 2	N	-0-		23
08		8339 X	7240	-0-	-1099	-0-	510 1	6730 2	N	-0-		23

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210												
03		4712 X	4690	-0-	-22	-0-	269 1	4421 2	N	-0-		-0-
04		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	294 1	4565 2	N	-0-		-0-
05		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	314 1	4860 2	N	-0-		-0-
06		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	286 1	4721 2	N	-0-		-0-
07		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	308 1	4763 2	N	-0-		-0-
08		5177 X	5012	-0-	-165	-0-	333 1	4679 2	N	-0-		-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100												
03		5084 X	4757	-0-	-327	-0-	273 1	4484 2	Y	-0-		-0-
04		4920 X	4500	-0-	-420	-0-	273 1	4227 2	Y	-0-		-0-
05		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	289 1	4471 2	Y	-0-		-0-
06		4590 X	4560	-0-	-30	-0-	261 1	4299 2	Y	-0-		-0-
07		4743 X	3741	-0-	-1002	-0-	227 1	3514 2	Y	-0-		-0-
08		4557 X	3031	-0-	-1526	-0-	201 1	2830 2	Y	-0-		-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785												
03		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	201 1	3308 2	Y	-0-		-0-
04		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	196 1	3037 2	Y	-0-		-0-
05		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	205 1	3172 2	Y	-0-		-0-
06		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	190 1	3138 2	Y	-0-		-0-
07		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	204 1	3162 2	Y	-0-		-0-
08		3348 X	3089	-0-	-259	-0-	205 1	2884 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3100 N	2625	-0-	-475	7033	180 1	2445 2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2551	-0-	-449	6584	183 1	2368 2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2492	-0-	-608	5976	180 1	2312 2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2063	-0-	-937	5039	146 1	1917 2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2142	-0-	-958	4081	159 1	1983 2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	1909	-0-	-1191	2890	156 1	1753 2	N	-0-	-0-	

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440			
03	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	804 1	12690 2	N	200	199 1	155
04	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	697 1	10343 2	N	90		245
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	465 1	6713 2	N	3		248
06	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	585 1	9140 2	N	17	206 1	59
07	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	625 1	9198 2	N	129		188
08	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	601 1	8009 2	N	-0-		188

MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628			
03	3100 N	2021	-0-	-1079	5898	116 1	1905 2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1802	-0-	-1198	4700	109 1	1693 2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	1899	-0-	-1201	3499	115 1	1784 2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1811	-0-	-1189	2310	104 1	1707 2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	2724	-0-	-376	1934	165 1	2559 2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	2724	-0-	-376	1558	181 1	2543 2	Y	-0-	-0-	

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626			
03	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	626 1	13178 2	N	-0-	1	
04	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	573 1	11850 2	N	-0-	1	
05	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	629 1	12398 2	N	-0-	1	
06	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	528 1	10186 2	N	-0-	1	
07	10447 X	9907	-0-	-540	-0-	541 1	9366 2	N	-0-	1	
08	10447 X	9774	-0-	-673	-0-	478 1	9296 2	N	-0-	1	

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720			
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	182 1	2992 2	Y	-0-	3	
04	2730 X	2163	-0-	-567	-0-	131 1	2032 2	Y	-0-	3	
05	2821 X	2771	-0-	-50	-0-	168 1	2603 2	Y	-0-	3	
06	2940 X	2770	-0-	-170	-0-	158 1	2612 2	Y	-0-	3	
07	3038 X	2355	-0-	-683	-0-	142 1	2195 2	Y	16	19	
*08	3069 X	2779	-0-	-290	-0-	185 1	2594 2	Y	-0-	11 1	8

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814			
03	3100 N	2626	-0-	-474	8478	151 1	2475 2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	2469	-0-	-531	7947	150 1	2319 2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	2629	-0-	-471	7476	159 1	2470 2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	2786	-0-	-214	7262	159 1	2627 2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	2509	-0-	-591	6671	152 1	2357 2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	2413	-0-	-687	5984	160 1	2253 2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H		RRCID -> 262213		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	7595 X	7457	-0-	-138	-0-	-	368	1	7089	2	N	-0-	-	-	1
04	7260 X	7255	-0-	-5	-0-	-	363	1	6892	2	N	-0-	-	-	1
05	7502 X	7463	-0-	-39	-0-	-	390	1	7073	2	N	-0-	-	-	1
06	7230 X	7200	-0-	-30	-0-	-	384	1	6816	2	N	-0-	-	-	1
*07	7502 X	6856	-0-	-646	-0-	-	404	1	6452	2	N	-0-	-	-	1
*08	7502 X	6648	-0-	-854	-0-	-	355	1	6293	2	N	-0-	-	-	1

L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #:		1H		RRCID -> 262505		COMPL. DATE 07/14/2011			TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686				
03	3286 X	2994	-0-	-292	-0-	-	136	1	2858	2	N	-0-	-	-	-0-
04	3540 X	1653	-0-	-1887	-0-	-	76	1	1577	2	N	-0-	-	-	-0-
05	3658 X	1280	-0-	-2378	-0-	-	62	1	1218	2	N	-0-	-	-	-0-
06	3540 X	1651	-0-	-1889	-0-	-	81	1	1570	2	N	-0-	-	-	-0-
07	3162 X	1579	-0-	-1583	-0-	-	86	1	1493	2	N	-0-	-	-	-0-
08	3007 X	1809	-0-	-1198	-0-	-	89	1	1720	2	N	-0-	-	-	-0-

L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H		RRCID -> 263117		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022				
03	7719 X	7239	-0-	-480	-0-	-	328	1	6911	2	N	-0-	-	-	-0-
04	7350 X	6219	-0-	-1131	-0-	-	287	1	5932	2	N	-0-	-	-	-0-
05	7595 X	6606	-0-	-989	-0-	-	319	1	6287	2	N	-0-	-	-	-0-
06	7200 X	6664	-0-	-536	-0-	-	329	1	6335	2	N	-0-	-	-	-0-
07	7409 X	6414	-0-	-995	-0-	-	350	1	6064	2	N	-0-	-	-	-0-
08	7254 X	6288	-0-	-966	-0-	-	308	1	5980	2	N	-0-	-	-	-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #:		7H		RRCID -> 265699		COMPL. DATE 01/16/2011			TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360				
03	5053 X	4627	-0-	-426	-0-	-	210	1	4417	2	Y	-0-	-	-	1
04	4890 X	4217	-0-	-673	-0-	-	195	1	4022	2	Y	-0-	-	-	1
05	4836 X	4167	-0-	-669	-0-	-	201	1	3966	2	Y	-0-	-	-	1
06	4650 X	4398	-0-	-252	-0-	-	217	1	4181	2	Y	-0-	-	-	1
*07	4712 X	3903	-0-	-809	-0-	-	213	1	3690	2	Y	-0-	-	-	1
*08	4371 X	3848	-0-	-523	-0-	-	188	1	3660	2	Y	-0-	-	-	1

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6		RRCID -> 271861		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614				
03	3100 N	1122	-0-	-1978	-0-	510	25	1	1097	2	N	-0-	-	-	-0-
04	1638 N	1128	-0-	-510	-0-	-	24	1	1104	2	N	-0-	-	-	-0-
05	1215 N	1215	-0-	-	-0-	-	23	1	1192	2	N	-0-	-	-	-0-
06	1168 N	1168	-0-	-	-0-	-	26	1	1142	2	N	-0-	-	-	-0-
07	1244 N	1244	-0-	-	-0-	-	27	1	1217	2	N	-0-	-	-	-0-
08	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	-	28	1	1178	2	N	-0-	-	-	-0-

MCFERRAN U-BURLESON		MCBAY U		WELL #:		1HA		RRCID -> 284175		COMPL. DATE 10/26/2017			TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902		
03	32643 X	31723	-0-	-920	-0-	-	1498	1	28918	2	N	1188	866	1	1045
							1307	9							
04	31350 X	29248	-0-	-2102	-0-	-	1455	1	27603	2	N	173	548	1	670
							190	9							
05	31496 X	27994	-0-	-3502	-0-	-	1466	1	26421	2	N	97	352	1	415
							107	9							
06	30690 X	25477	-0-	-5213	-0-	-	1371	1	24106	2	N	-0-	349	1	66
*07	31713 X	25661	-0-	-6052	-0-	-	1520	1	24141	2	N	-0-	1	1	65
*08	31713 X	27548	-0-	-4165	-0-	-	1467	1	26081	2	N	-0-	13	1	52

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #:		1HA	RRCID ->	284368	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	11223	PERF.12580	- 18184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		24676 X	23282	-0-	-1394	-0-	1056 1	22226 2	N	-0-			-0-
04		23760 X	22110	-0-	-1650	-0-	1020 1	21090 2	N	-0-			-0-
05		23839 X	22238	-0-	-1601	-0-	1074 1	21164 2	N	-0-			-0-
06		23070 X	21887	-0-	-1183	-0-	1079 1	20808 2	N	-0-			-0-
07		23839 X	22109	-0-	-1730	-0-	1208 1	20901 2	N	-0-			-0-
08		23281 X	21985	-0-	-1296	-0-	1076 1	20909 2	N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
SHELLEY 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12075	- 12111	
03		3689 X	2405	-0-	-1284	-0-	109 1	2296 2	Y	-0-			-0-
04		3570 X	2038	-0-	-1532	-0-	89 1	1949 2	Y	-0-			-0-
05		3689 X	1877	-0-	-1812	-0-	75 1	1802 2	Y	-0-			-0-
06		3077 X	1644	-0-	-1433	-0-	49 1	1595 2	Y	-0-			-0-
07		2790 X	1623	-0-	-1167	-0-	74 1	1549 2	Y	-0-			-0-
08		2418 X	1484	-0-	-934	-0-	77 1	1407 2	Y	-0-			-0-

SHELLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482	- 11833	
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	355 2	Y	-0-			-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	26 1	575 2	Y	-0-			-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	19 1	463 2	Y	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	19 1	603 2	Y	-0-			-0-
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	28 1	582 2	Y	-0-			-0-
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	29 1	535 2	Y	-0-			-0-

SHELLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187696	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12094	- 12144	
03		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	127 1	2677 2	Y	-0-			-0-
04		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	83 1	1821 2	Y	-0-			-0-
05		2356 X	875	-0-	-1481	-0-	35 1	840 2	Y	-0-			-0-
06		3090 X	1826	-0-	-1264	-0-	54 1	1772 2	Y	-0-			-0-
07		3193 X	3081	-0-	-112	-0-	140 1	2941 2	Y	-0-			-0-
08		2790 X	1695	-0-	-1095	-0-	88 1	1607 2	Y	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186365	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11290	- 12391	
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			115
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			115
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			115
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	120 2	127 9	N	115			230
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			230
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			230

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	187155	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11976	- 12415	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201									
HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	187357	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13300 PERF.12314 - 12922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	13502 PERF. N/A			
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			115
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			115
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			115
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	560	2	65 9	N	59			174
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			174
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			174

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	11785 PERF.10188 - 11098	
VICKERY A													
03	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2		N	-0-			160
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			160
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			160
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			160
07	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2		N	-0-			160
08	961 N	397	-0-	-564	-0-	397	2		N	-0-			160

WATSON		WELL #:		3	RRCID ->	250680	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11750 PERF. 9866 - 11155			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	250959	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10244 - 11053			
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			60
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			60
05	1519 N	1128	-0-	-391	-0-	1128	2		N	-0-			60
06	1590 N	1354	-0-	-236	-0-	1354	2		N	-0-			60
07	1674 N	1295	-0-	-379	-0-	1295	2		N	-0-			60
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			60

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11404 PERF.10158 - 11202			
03	713 N	496	-0-	-217	-0-	496	2		N	-0-			50
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2		N	-0-			50
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			50
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			50
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			50
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157 - 10878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			25
04	510 N	193	-0-	-317	-0-	193	2		N	-0-			25
05	589 N	236	-0-	-353	-0-	236	2		N	-0-			25
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			25
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			25
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			25
WATSON		WELL #:		4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835 - 11167		
03	2542 N	2227	-0-	-315	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1983	-0-	-87	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
05	2387 N	959	-0-	-1428	-0-	959	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	900	-0-	-1260	-0-	900	2		N	-0-			-0-
07	2046 N	527	-0-	-1519	-0-	527	2		N	-0-			-0-
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		835976	RRCID ->	230654	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10928 - 11244		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 7		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019													
RICKARD GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	241636	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11140 - 12816		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 7		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019													
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13021	PERF.10848 - 12680		
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			5
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	3 1		2
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			2
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			2
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	184195	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10758 - 12710		
03	3286 X	2591	-0-	-695	-0-	85	1	2506	2	Y	-0-		28
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	145	1	4057	2	Y	1	17 1	12
						1	9						
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	151	1	4215	2	Y	-0-		12
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	101	1	2915	2	Y	1		13
						1	9						
07	4340 X	2114	-0-	-2226	-0-	76	1	2038	2	Y	-0-		13
08	4371 X	1530	-0-	-2841	-0-	40	1	1490	2	Y	-0-		13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	185324	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	8516 - 8681		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185338	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8494 - 12746		
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-				40
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	22	1		18
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-				18
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				18
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				18
08	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	29	1	1068	2	Y	-0-				18

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	187325	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	8574 - 12745		
03	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	98	1	2870	2	Y	-0-				26
04	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	100	1	2800	2	Y	1	15	1		12
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	100	1	2796	2	Y	-0-				12
06	2760 X	2511	-0-	-249	-0-	84	1	2426	2	Y	1				13
07	2852 X	2043	-0-	-809	-0-	74	1	1969	2	Y	-0-				13
08	2852 X	2109	-0-	-743	-0-	55	1	2054	2	Y	-0-				13

HUFFMAN "B"				WELL #:	3	RRCID ->	190846	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	12830 - 12840		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	192954	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	8639 - 12910		
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				6
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	4	1		2
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				2
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				2
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	192983	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12107 - 12810		
03	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-				22
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	75	1	2107	2	Y	-0-	13	1		9
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	77	1	2161	2	Y	-0-				9
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	82	1	2356	2	Y	1				10
07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	103	1	2755	2	Y	-0-				10
08	899 N	808	-0-	-91	-0-	21	1	787	2	Y	-0-				10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF.12230 - 13170			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1922 N	1551	-0-	-371	-0-	51	1	1498	2	Y	2	12 1	7
04	1920 N	1533	-0-	-387	-0-	2	9	1477	2	Y	3		10
05	2077 N	1655	-0-	-422	-0-	53	1	1596	2	Y	2		12
06	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	3	9	1326	2	Y	2		14
07	1581 N	1227	-0-	-354	-0-	57	1	1181	2	Y	2		16
08	1643 N	1198	-0-	-445	-0-	2	9	1167	2	Y	-0-		16
09						46	1						
10						44	1						
11						31	1						
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11093 - 13200			
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	16	1	463	2	Y	1	6 1	4
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	1	9	417	2	Y	1		5
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	552	2	Y	1		6
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1	9	606	2	Y	1		7
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	20	1	703	2	Y	1		8
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	21	1	1081	2	Y	-0-		8
09						1	9						
10						26	1						
11						1	9						
12						29	1						
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910			
03	1829 X	1388	-0-	-441	-0-	46	1	1340	2	Y	2	10 1	6
04	1740 X	1216	-0-	-524	-0-	2	9	1172	2	Y	2		8
05	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	42	1	1809	2	Y	2		10
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2	9	2367	2	Y	4		14
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	65	1	1372	2	Y	3		17
08	1891 X	1451	-0-	-440	-0-	82	1	1413	2	Y	-0-		17
09						4	9						
10						51	1						
11						3	9						
12						38	1						
HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A			
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	142	1	4165	2	Y	5	22 1	15
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	6	9	3355	2	Y	6		21
05	4216 X	3514	-0-	-702	-0-	120	1	3389	2	Y	4		25
06	4170 X	3265	-0-	-905	-0-	7	9	3150	2	Y	5		30
07	4309 X	2989	-0-	-1320	-0-	121	1	2875	2	Y	6		36
08	4309 X	3608	-0-	-701	-0-	4	9	3514	2	Y	-0-		36
09						109	1						
10						6	9						
11						107	1						
12						7	9						
13						94	1						
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A			
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 12880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	66	1 1940	2 Y	-0-		19
04	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	60	1 1694	2 Y	-0-	11 1	8
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	58	1 1614	2 Y	-0-		8
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	61	1 1766	2 Y	1		9
						1	9				
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1 1657	2 Y	-0-		9
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	55	1 2048	2 Y	-0-		9

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950			
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	74	1 2169	2 Y	-0-		21
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	77	1 2157	2 Y	-0-	12 1	9
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	83	1 2324	2 Y	-0-		9
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	80	1 2312	2 Y	1		10
						1	9				
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	91	1 2442	2 Y	-0-		10
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	51	1 1894	2 Y	-0-		10

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099			
03	4309 X	2249	-0-	-2060	-0-	74	1 2172	2 Y	3	19 1	12
						3	9				
04	4170 X	2307	-0-	-1863	-0-	79	1 2224	2 Y	4		16
						4	9				
05	4154 X	803	-0-	-3351	-0-	28	1 774	2 Y	1		17
						1	9				
06	4020 X	2890	-0-	-1130	-0-	97	1 2787	2 Y	5		22
						6	9				
07	4154 X	1833	-0-	-2321	-0-	66	1 1763	2 Y	4		26
						4	9				
08	2387 X	2172	-0-	-215	-0-	57	1 2115	2 Y	-0-		26

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900			
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	19	1 565	2 Y	-0-		2
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	80	1 2240	2 Y	3	1 1	4
						3	9				
05	3100 N	6045	-0-	2945	2945	209	1 5836	2 Y	-0-		4
06	3000 N	7069	-0-	4069	7014	237	1 6831	2 Y	1		5
						1	9				
07	3100 N	6945	-0-	3845	10859	250	1 6695	2 Y	-0-		5
08	16663 X	5804	-0-	-10859	-0-	152	1 5650	2 Y	2		7
						2	9				

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	44		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	44		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	44		Y	-0-		-0-
06	44 X	-0-	-0-	-44	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	5053 X	2208	-0-	-2845	-0-	72 1	2133 2	Y	3	26 1	14
						3 9					
04	4890 X	1994	-0-	-2896	-0-	69 1	1922 2	Y	3		17
						3 9					
05	4154 X	1483	-0-	-2671	-0-	51 1	1430 2	Y	2		19
						2 9					
06	2130 X	802	-0-	-1328	-0-	27 1	774 2	Y	1		20
						1 9					
07	2201 X	1057	-0-	-1144	-0-	38 1	1017 2	Y	2		22
						2 9					
08	1798 X	436	-0-	-1362	-0-	11 1	425 2	Y	-0-		22
HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850			
03	1891 X	634	-0-	-1257	-0-	21 1	613 2	Y	-0-		17
04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	50 1	1392 2	Y	-0-	10 1	7
05	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	48 1	1340 2	Y	-0-		7
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	48 1	1374 2	Y	-0-		7
07	1488 X	817	-0-	-671	-0-	29 1	788 2	Y	-0-		7
08	1488 X	786	-0-	-702	-0-	21 1	765 2	Y	-0-		7
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970			
03	930 N	82	-0-	-848	-0-	3 1	79 2	Y	-0-	5 1	2
04	840 N	269	-0-	-571	-0-	9 1	260 2	Y	-0-		2
05	527 N	308	-0-	-219	-0-	11 1	297 2	Y	-0-		2
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 2	Y	-0-		2
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10 1	280 2	Y	1		3
						1 9					
08	310 N	84	-0-	-226	-0-	2 1	82 2	Y	-0-		3
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000			
03	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	81 1	2372 2	Y	3	15 1	10
						3 9					
04	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	82 1	2284 2	Y	4		14
						4 9					
05	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	86 1	2404 2	Y	3		17
						3 9					
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	79 1	2262 2	Y	4		21
						4 9					
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	77 1	2060 2	Y	4		25
						4 9					
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	59 1	2180 2	Y	-0-		25

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	36 1	1046 2	Y	1	9 1	5	
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	31 1	856 2	Y	1		6	
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	25 1	691 2	Y	1		7	
06	840 N	135	-0-	-705	-0-	5 1	130 2	Y	-0-		7	
07	868 N	113	-0-	-755	-0-	4 1	109 2	Y	-0-		7	
08	713 N	361	-0-	-352	-0-	9 1	352 2	Y	-0-		7	
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160			
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-	
04	12 N	-0-	-0-	-12	-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-	
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790			
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	41 1	1194 2	Y	-0-		10	
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	41 1	1152 2	Y	-0-	6 1	4	
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	27 1	761 2	Y	-0-		4	
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	22 1	637 2	Y	-0-		4	
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	27 1	711 2	Y	-0-		4	
08	620 N	524	-0-	-96	-0-	14 1	510 2	Y	-0-		4	
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930			
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9 1	275 2	Y	-0-		6	
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	18 1	505 2	Y	-0-	4 1	2	
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	19 1	545 2	Y	-0-		2	
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	22 1	640 2	Y	-0-		2	
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	25 1	674 2	Y	-0-		2	
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	19 1	702 2	Y	-0-		2	
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130			
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	48 1	1411 2	Y	2	9 1	6	
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	60 1	1687 2	Y	3		9	
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	69 1	1930 2	Y	2		11	
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	58 1	1666 2	Y	3		14	
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	59 1	1584 2	Y	3		17	
08	1643 N	1283	-0-	-360	-0-	34 1	1249 2	Y	-0-		17	
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1	5	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2480 X	331	-0-	-2149	-0-	11	1	320	2	Y	-0-
04	2400 X	250	-0-	-2150	-0-	9	1	241	2	Y	-0-
05	1860 X	141	-0-	-1719	-0-	5	1	136	2	Y	-0-
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-
07	403 X	175	-0-	-228	-0-	6	1	169	2	Y	-0-
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	Y	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF. 12166 - 13040			
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-
08	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2			Y	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 11896 - 12900			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF. 11900 - 13230			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF. 11510 - 11530			
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	1884	-0-	-1061	-0-	62 1	1820 2	Y	2 13 1	8
04	2850 X	2274	-0-	-576	-0-	78 1	2192 2	Y	4	12
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	93 1	2613 2	Y	3	15
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	108 1	3114 2	Y	4	19
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	93 1	2489 2	Y	5	24
08	2697 X	1898	-0-	-799	-0-	50 1	1848 2	Y	-0-	24
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A		
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-	17
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-	17
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-	17
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	17
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	17
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-	17
HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220		
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	66 1	1948 2	Y	2 9 1	6
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	48 1	1333 2	Y	2	8
05	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	58 1	1625 2	Y	2	10
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	59 1	1699 2	Y	3	13
07	1426 N	1158	-0-	-268	-0-	42 1	1114 2	Y	2	15
08	1674 N	911	-0-	-763	-0-	24 1	887 2	Y	-0-	15
HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260		
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	102 1	2998 2	Y	4 24 1	15
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	114 1	3181 2	Y	5	20
05	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	78 1	2172 2	Y	2	22
06	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	78 1	2232 2	Y	4	26
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	72 1	1924 2	Y	4	30
08	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	41 1	1537 2	Y	-0-	30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	34 1	986 2	Y	-0-		6
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	35 1	980 2	Y	-0-	4 1	2
05	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	36 1	999 2	Y	-0-		2
06	990 N	936	-0-	-54	-0-	31 1	905 2	Y	-0-		2
07	1054 N	929	-0-	-125	-0-	33 1	896 2	Y	-0-		2
08	1023 N	686	-0-	-337	-0-	18 1	668 2	Y	-0-		2

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776		
03	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	81 1	2387 2	Y	-0-		22
04	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	71 1	1990 2	Y	-0-	13 1	9
05	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	77 1	2148 2	Y	-0-		9
06	1800 X	1750	-0-	-50	-0-	59 1	1690 2	Y	1		10
07	1860 X	1076	-0-	-784	-0-	39 1	1037 2	Y	-0-		10
08	1860 N	1194	-0-	-666	-0-	31 1	1163 2	Y	-0-		10

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238		
03	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	191 1	5631 2	Y	-0-		32
04	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	183 1	5115 2	Y	1	19 1	14
05	5177 X	4347	-0-	-830	-0-	150 1	4197 2	Y	-0-		14
06	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	187 1	5395 2	Y	2		16
07	5177 X	4037	-0-	-1140	-0-	145 1	3892 2	Y	-0-		16
08	5177 X	2789	-0-	-2388	-0-	73 1	2716 2	Y	-0-		16

HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360		
03	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	159 1	4670 2	Y	6	13 1	12
04	4740 X	4143	-0-	-597	-0-	143 1	3992 2	Y	7		19
05	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	159 1	4450 2	Y	2		21
06	4680 X	2335	-0-	-2345	-0-	78 1	2253 2	Y	4		25
07	4836 X	3117	-0-	-1719	-0-	112 1	2998 2	Y	6		31
08	4836 X	1939	-0-	-2897	-0-	51 1	1888 2	Y	-0-		31

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055		
FBPCS		WELL #: 2D									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810										
03	2097 N	757	-0-	-1340	-0-	757	2	Y	-0-	-0-
04	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	2	Y	-0-	-0-
05	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2	Y	-0-	-0-
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	640	2	Y	-0-	-0-
07	713 N	647	-0-	-66	-0-	647	2	Y	-0-	-0-
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847										
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-	-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650										
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-	-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2	N	-0-	-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2	N	-0-	-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-	-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-	-0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484										
03	3100 N	1191	-0-	-1909	224	1191	2	Y	-0-	-0-
04	990 N	702	-0-	-288	-0-	702	2	Y	-0-	-0-
05	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	2	Y	-0-	-0-
06	1140 N	523	-0-	-617	-0-	523	2	Y	-0-	-0-
07	713 N	429	-0-	-284	-0-	429	2	Y	-0-	-0-
08	868 N	641	-0-	-227	-0-	641	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533										
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2914 X	2607	-0-	-307	-0-	2607	2	N	-0-		-0-
04		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2	N	-0-		-0-
05		2914 X	2511	-0-	-403	-0-	2511	2	N	-0-		-0-
06		2760 X	2523	-0-	-237	-0-	2523	2	N	-0-		-0-
07		2914 X	2763	-0-	-151	-0-	2763	2	N	-0-		-0-
08		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848		
03		2451 N	880	-0-	-1571	-0-	880	2	Y	-0-		-0-
04		870 N	832	-0-	-38	-0-	832	2	Y	-0-		-0-
05		899 N	746	-0-	-153	-0-	746	2	Y	-0-		-0-
06		840 N	670	-0-	-170	-0-	670	2	Y	-0-		-0-
07		868 N	690	-0-	-178	-0-	690	2	Y	-0-		-0-
08		744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728		
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
05		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	N	-0-		-0-
06		210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2	N	-0-		-0-
07		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	-0-		-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746		
03		1520 N	808	-0-	-712	-0-	808	2	N	-0-		-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-
05		806 N	695	-0-	-111	-0-	695	2	N	-0-		-0-
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		-0-
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700		
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		465 N	427	-0-	-38	-0-	425	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06		450 N	398	-0-	-52	-0-	395	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07		434 N	417	-0-	-17	-0-	416	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08		434 N	357	-0-	-77	-0-	356	2	1 9 N	1	1 8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032			
03	3100	N	2099	-0-	-1001	6952	2099	2	Y	-0-		-0-	
04	3000	N	2170	-0-	-830	6122	2170	2	Y	-0-		-0-	
05	3100	N	2274	-0-	-826	5296	2274	2	Y	-0-		-0-	
06	3000	N	1870	-0-	-1130	4166	1870	2	Y	-0-		-0-	
07	3100	N	2060	-0-	-1040	3126	2060	2	Y	-0-		-0-	
08	3100	N	1825	-0-	-1275	1851	1825	2	Y	-0-		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 150484		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570			
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-	

HUDSON "A"		WELL #:		3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596			
03	3100	N	2110	-0-	-990	6654	2110	2	N	-0-		-0-	
04	3000	N	2040	-0-	-960	5694	2040	2	N	-0-		-0-	
05	3100	N	2096	-0-	-1004	4690	2096	2	N	-0-		-0-	
06	3000	N	1994	-0-	-1006	3684	1994	2	N	-0-		-0-	
07	3100	N	2045	-0-	-1055	2629	2045	2	N	-0-		-0-	
08	3100	N	2087	-0-	-1013	1616	2087	2	N	-0-		-0-	

REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769			
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-	
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2	N	-0-		-0-	
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-	
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2	N	-0-		-0-	
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2	N	-0-		-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700			
03	3100	N	1026	-0-	-2074	666	1026	2	N	-0-		-0-	
04	1617	N	951	-0-	-666	-0-	951	2	N	-0-		-0-	
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		-0-	
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		-0-	
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-		-0-	
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376			
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		-0-	
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-	
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-	
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-	
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-	
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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	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
03	3100 N	75	-0-	-3025	1632	75	2		N	-0-			-0-
04	1632 N	-0-	-0-	-1632	-0-				N	-0-			-0-
05	806 N	336	-0-	-470	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	152673	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8337 - 11585	
03	3100 N	1824	-0-	-1276	5593	1824	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2229	-0-	-771	4822	2229	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2112	-0-	-988	3834	2112	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1845	-0-	-1155	2679	1845	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1929	-0-	-1171	1508	1929	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	1990	-0-	-1110	398	1990	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153467	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	8264 - 11760	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153520	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8292 - 11738	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

KENNEDY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153805	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8264 - 11396	
03	1034 N	711	-0-	-323	-0-	711	2		N	-0-			-0-
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2		N	-0-			-0-
05	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-			-0-
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	649	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153905	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8141 - 11342	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896		PERF. 8362 - 11574	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	1271	-0-	-1829	2086		1271	2			-0-
04	3000 N	1226	-0-	-1774	312		1226	2			-0-
05	1784 N	1472	-0-	-312	-0-		1472	2			-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	2			-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1398	2			-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717	2			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8238 - 11560	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8277 - 11710	
03	3100 N	1714	-0-	-1386	4271		1714	2			-0-
04	3000 N	1660	-0-	-1340	2931		1660	2			-0-
05	3100 N	1701	-0-	-1399	1532		1701	2			-0-
06	2975 N	1443	-0-	-1532	-0-		1443	2			-0-
07	1705 N	1627	-0-	-78	-0-		1627	2			-0-
08	1705 N	1566	-0-	-139	-0-		1566	2			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8308 - 11784	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8458 - 11784	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8315 - 8597	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156218		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8294 - 11702	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2			-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-		192	2			-0-
06	210 N	83	-0-	-127	-0-		83	2			-0-
07	217 N	132	-0-	-85	-0-		132	2			-0-
08	186 N	91	-0-	-95	-0-		91	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/14/2023							

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652	
03	2092 N	316	-0-	-1776	-0-	316 2	N	-0-	-0-
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	285 2	N	-0-	-0-
05	372 N	195	-0-	-177	-0-	195 2	N	-0-	-0-
06	300 N	155	-0-	-145	-0-	155 2	N	-0-	-0-
07	310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2	N	-0-	-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2	N	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726	
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 2	N	-0-	-0-
04	4410 X	3178	-0-	-1232	-0-	3178 2	N	-0-	-0-
05	4557 X	3293	-0-	-1264	-0-	3293 2	N	-0-	-0-
06	4410 X	3336	-0-	-1074	-0-	3336 2	N	-0-	-0-
07	4185 X	3799	-0-	-386	-0-	3799 2	N	-0-	-0-
08	3937 X	3671	-0-	-266	-0-	3671 2	N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596	
03	3100 N	1118	-0-	-1982	1100	1118 2	N	-0-	-0-
04	2127 N	1027	-0-	-1100	-0-	1027 2	N	-0-	-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-	-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-	-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-	-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736	
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2	N	-0-	-0-
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2	N	-0-	-0-
05	527 N	451	-0-	-76	-0-	451 2	N	-0-	-0-
06	480 N	393	-0-	-87	-0-	393 2	N	-0-	-0-
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2	N	-0-	-0-
08	465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2	N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660	
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-	-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-	-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-	-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2	N	-0-	-0-
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	303 2	N	-0-	-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2	N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

03		589 N	327	-0-	-262	-0-	327 2			N	-0-	-0-
04		570 N	292	-0-	-278	-0-	292 2			N	-0-	-0-
05		465 N	258	-0-	-207	-0-	258 2			N	-0-	-0-
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-	-0-
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2			N	-0-	-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-	-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330												
03		2917 N	1272	-0-	-1645	-0-	1272 2			Y	-0-	9
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			Y	-0-	9
05		1426 N	1196	-0-	-230	-0-	1196 2			Y	-0-	9
06		1230 N	1139	-0-	-91	-0-	1139 2			Y	-0-	9
07		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159 2			Y	-0-	9
08		1209 N	881	-0-	-328	-0-	881 2			Y	-0-	9

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128												
03		3100 N	1231	-0-	-1869	809	1231 2			N	-0-	-0-
04		2378 N	1569	-0-	-809	-0-	1569 2			N	-0-	-0-
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2			N	-0-	-0-
06		1200 N	1082	-0-	-118	-0-	1082 2			N	-0-	-0-
07		1581 N	1175	-0-	-406	-0-	1175 2			N	-0-	-0-
08		1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074 2			N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870												
03		3100 N	2578	-0-	-522	8060	2578 2			Y	-0-	-0-
04		3000 N	1585	-0-	-1415	6645	1585 2			Y	-0-	-0-
05		3100 N	2560	-0-	-540	6105	2560 2			Y	-0-	-0-
06		3000 N	2469	-0-	-531	5574	2469 2			Y	-0-	-0-
07		3100 N	2290	-0-	-810	4764	2290 2			Y	-0-	-0-
08		3100 N	2020	-0-	-1080	3684	2020 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870												
03		527 N	427	-0-	-100	-0-	427 2			Y	-0-	-0-
04		480 N	388	-0-	-92	-0-	388 2			Y	-0-	-0-
05		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2			Y	-0-	-0-
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	387 2			Y	-0-	-0-
07		403 N	285	-0-	-118	-0-	285 2			Y	-0-	-0-
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805												
03		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2			Y	-0-	-0-
04		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2			Y	-0-	-0-
05		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			Y	-0-	-0-
06		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2			Y	-0-	-0-
07		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2			Y	-0-	-0-
08		1550 X	1542	-0-	-8	-0-	1542 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785		
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2	Y	-0-		-0-
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2	Y	-0-		-0-
05	3782 X	3764	-0-	-18	-0-	3764 2	Y	-0-		-0-
06	3660 X	2729	-0-	-931	-0-	2729 2	Y	-0-		-0-
07	3782 X	2726	-0-	-1056	-0-	2726 2	Y	-0-		-0-
08	3782 X	2825	-0-	-957	-0-	2825 2	Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795		
03	3100 N	2162	-0-	-938	5929	2162 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1703	-0-	-1297	4632	1703 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2190	-0-	-910	3722	2190 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1732	-0-	-1268	2454	1732 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1868	-0-	-1232	1222	1868 2	Y	-0-		-0-
08	2672 N	1450	-0-	-1222	-0-	1450 2	Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801		
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848		
03	3100 N	1065	-0-	-2035	725	1065 2	Y	-0-		-0-
04	1692 N	967	-0-	-725	-0-	967 2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	993	-0-	-154	-0-	993 2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	951	-0-	-69	-0-	951 2	Y	-0-		-0-
07	992 N	950	-0-	-42	-0-	950 2	Y	-0-		-0-
08	992 N	921	-0-	-71	-0-	921 2	Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028		
03	3100 N	950	-0-	-2150	3963	950 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1366	-0-	-1634	-0-	1366 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1993	-0-	-1107	1222	1993 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2061	-0-	-939	283	2061 2	Y	-0-		-0-
07	1729 N	1446	-0-	-283	-0-	1446 2	Y	-0-		-0-
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2	Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908		
03	3100 N	755	-0-	-2345	553	755 2	Y	-0-		-0-
04	1255 N	702	-0-	-553	-0-	702 2	Y	-0-		-0-
05	899 N	771	-0-	-128	-0-	771 2	Y	-0-		-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	Y	-0-		-0-
07	713 N	576	-0-	-137	-0-	576 2	Y	-0-		-0-
08	775 N	549	-0-	-226	-0-	549 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	180592	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10762 - 12916
03	3100 N	1405	-0-	-1695	2538	1405	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1399	-0-	-1601	937	1399	2	Y	-0-		-0-
05	2310 N	1373	-0-	-937	-0-	1373	2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1289	2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2	Y	-0-		-0-
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		6	RRCID ->	181040	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10512 - 12756
03	3565 X	1365	-0-	-2200	-0-	1365	2	Y	-0-		-0-
04	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2	Y	-0-		-0-
05	3565 X	2490	-0-	-1075	-0-	2490	2	Y	-0-		-0-
06	3450 X	2352	-0-	-1098	-0-	2352	2	Y	-0-		-0-
07	3565 X	1515	-0-	-2050	-0-	1515	2	Y	-0-		-0-
08	3565 X	2230	-0-	-1335	-0-	2230	2	Y	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		1	RRCID ->	181366	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF. 8506 - 8977
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		14	RRCID ->	181445	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11065 - 12871
03	3100 N	1637	-0-	-1463	3685	1637	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1294	-0-	-1706	1979	1294	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1334	-0-	-1766	213	1334	2	Y	-0-		-0-
06	1590 N	1138	-0-	-452	-0-	1138	2	Y	-0-		-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-		-0-
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	181595	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10746 - 12828
03	3100 N	1185	-0-	-1915	1049	1185	2	Y	-0-		-0-
04	2233 N	1184	-0-	-1049	-0-	1184	2	Y	-0-		-0-
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	999	-0-	-210	-0-	999	2	Y	-0-		-0-
08	1209 N	961	-0-	-248	-0-	961	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	181780	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10556 - 12789
03	682 X	218	-0-	-464	-0-	218	2	Y	-0-		-0-
04	360 X	148	-0-	-212	-0-	148	2	Y	-0-		-0-
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	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 #:		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	2120	-0-	-980	5672	2120	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2139	-0-	-861	4811	2139	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1949	-0-	-1151	3660	1949	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1751	-0-	-1249	2411	1751	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2112	-0-	-988	1423	2112	2	Y	-0-		-0-
08		2614 N	1191	-0-	-1423	-0-	1191	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		10	RRCID ->	181996	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12955	PERF.10745 - 12827	
03		1874 N	820	-0-	-1054	-0-	820	2	Y	-0-		-0-
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	Y	-0-		-0-
05		992 N	835	-0-	-157	-0-	835	2	Y	-0-		-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	Y	-0-		-0-
07		1023 N	505	-0-	-518	-0-	505	2	Y	-0-		-0-
08		837 N	469	-0-	-368	-0-	469	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		9	RRCID ->	182058	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12990	PERF. 8291 - 12916	
03		3100 N	1998	-0-	-1102	4894	1998	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1856	-0-	-1144	3750	1856	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1430	-0-	-1670	2080	1430	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1840	-0-	-1160	920	1840	2	Y	-0-		-0-
07		2805 N	1885	-0-	-920	-0-	1885	2	Y	-0-		-0-
08		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	182151	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF. 8370 - 12825	
03		2821 X	2758	-0-	-63	-0-	2758	2	Y	-0-		-0-
04		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2	Y	-0-		-0-
05		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2	Y	-0-		-0-
06		3090 X	2974	-0-	-116	-0-	2974	2	Y	-0-		-0-
07		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2	Y	-0-		-0-
08		3193 X	2587	-0-	-606	-0-	2587	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		13	RRCID ->	182223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10555 - 12795	
03		3100 N	1008	-0-	-2092	336	1008	2	Y	-0-		-0-
04		1298 N	962	-0-	-336	-0-	962	2	Y	-0-		-0-
05		1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2	Y	-0-		-0-
06		990 N	914	-0-	-76	-0-	914	2	Y	-0-		-0-
07		992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2	Y	-0-		-0-
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		12	RRCID ->	182814	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10776 - 12792	
03		2069 N	727	-0-	-1342	-0-	727	2	Y	-0-		-0-
04		720 N	665	-0-	-55	-0-	665	2	Y	-0-		-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	Y	-0-		-0-
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	Y	-0-		-0-
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-		-0-
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	182835	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10782 - 12786	
03		3100 N	1967	-0-	-1133	2454	1967	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1743	-0-	-1257	1197	1743	2	Y	-0-		-0-
05		2983 N	1786	-0-	-1197	-0-	1786	2	Y	-0-		-0-
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	Y	-0-		-0-
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	Y	-0-		-0-
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	164 2	Y	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	Y	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841		
03	1141 N	246	-0-	-895	-0-	246 2	Y	-0-		-0-
04	420 N	154	-0-	-266	-0-	154 2	Y	-0-		-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	Y	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	Y	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	Y	-0-		-0-
08	651 N	321	-0-	-330	-0-	321 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836		
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	Y	-0-		-0-
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2	Y	-0-		-0-
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2	Y	-0-		-0-
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2	Y	-0-		-0-
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2	Y	-0-		-0-
08	2418 X	2169	-0-	-249	-0-	2169 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748		
03	3100 N	1548	-0-	-1552	3336	1548 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1494	-0-	-1506	1830	1494 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1513	-0-	-1587	243	1513 2	Y	-0-		-0-
06	1703 N	1460	-0-	-243	-0-	1460 2	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1461 2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	1386 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776		
03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	Y	-0-		-0-
04	1770 X	1618	-0-	-152	-0-	1618 2	Y	-0-		-0-
05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	Y	-0-		-0-
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	Y	-0-		-0-
07	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	Y	-0-		-0-
08	2604 X	2408	-0-	-196	-0-	2408 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915		
03	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398 2	Y	-0-		-0-
04	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381 2	Y	-0-		-0-
05	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 2	Y	-0-		-0-
06	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232 2	Y	-0-		-0-
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 2	Y	-0-		-0-
08	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765		
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	Y	-0-		-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-		-0-
08	279 N	58	-0-	-221	-0-	58 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2	Y	-0-			-0-
06	480 N	288	-0-	-192	-0-	288 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	Y	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026		PERF.10728 - 12751	
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2	Y	-0-			-0-
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	Y	-0-			-0-
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	Y	-0-			-0-
06	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2	Y	-0-			-0-
07	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2	Y	-0-			-0-
08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10716 - 12785	
03	2945 X	1318	-0-	-1627	-0-	1318 2	Y	-0-			-0-
04	2850 X	1245	-0-	-1605	-0-	1245 2	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2140	-0-	-805	-0-	2140 2	Y	-0-			-0-
06	2850 X	1448	-0-	-1402	-0-	1448 2	Y	-0-			-0-
07	2015 X	1277	-0-	-738	-0-	1277 2	Y	-0-			-0-
08	2139 X	1034	-0-	-1105	-0-	1034 2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10496 - 12812	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10992 - 12911	
03	3100 N	1806	-0-	-1294	5263	1806 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1712	-0-	-1288	3975	1712 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1915	-0-	-1185	2790	1915 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1684	-0-	-1316	1474	1684 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1638	-0-	-1462	12	1638 2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10582 - 12907	
03	3100 N	2571	-0-	-529	7576	2571 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2190	-0-	-810	6766	2190 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2690	-0-	-410	6356	2690 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2154	-0-	-846	5510	2154 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2317	-0-	-783	4727	2317 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2346	-0-	-754	3973	2346 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.10768 - 12805	
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2	Y	-0-			-0-
04	3390 X	3308	-0-	-82	-0-	3308 2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3300	-0-	-203	-0-	3300 2	Y	-0-			-0-
06	3390 X	3095	-0-	-295	-0-	3095 2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	2801	-0-	-702	-0-	2801 2	Y	-0-			-0-
08	3503 X	3154	-0-	-349	-0-	3154 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 #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1406 N	696	-0-	-710	-0-	696 2	Y	-0-		-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	Y	-0-		-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	Y	-0-		-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	Y	-0-		-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	Y	-0-		-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810		
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2	Y	-0-		-0-
04	3210 X	2771	-0-	-439	-0-	2771 2	Y	-0-		-0-
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2	Y	-0-		-0-
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2	Y	-0-		-0-
07	3472 X	3415	-0-	-57	-0-	3415 2	Y	-0-		-0-
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920		
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	Y	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	Y	-0-		-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	Y	-0-		-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	Y	-0-		-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	Y	-0-		-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820		
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753		
03	3100 N	1842	-0-	-1258	2779	1842 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2084	-0-	-916	1863	2084 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1370	-0-	-1730	133	1370 2	Y	-0-		-0-
06	1680 N	1389	-0-	-291	-0-	1389 2	Y	-0-		-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2	Y	-0-		-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792		
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2	Y	-0-		-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2	Y	-0-		-0-
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2	Y	-0-		-0-
06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2	Y	-0-		-0-
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2	Y	-0-		-0-
08	3534 X	2490	-0-	-1044	-0-	2490 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881		
03	2209 N	910	-0-	-1299	-0-	910 2	Y	-0-		-0-
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 2	Y	-0-		-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	Y	-0-		-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	Y	-0-		-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	Y	-0-		-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	3021 2	Y	-0-		-0-
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2	Y	-0-		-0-
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 2	Y	-0-		-0-
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2	Y	-0-		-0-
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2	Y	-0-		-0-
08	3162 X	2658	-0-	-504	-0-	2658 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743		
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2	Y	-0-		-0-
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	Y	-0-		-0-
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2	Y	-0-		-0-
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2	Y	-0-		-0-
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 2	Y	-0-		-0-
08	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	2438 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839		
03	1727 N	776	-0-	-951	-0-	776 2	Y	-0-		-0-
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	749 2	Y	-0-		-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	Y	-0-		-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	Y	-0-		-0-
07	775 N	713	-0-	-62	-0-	713 2	Y	-0-		-0-
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838		
03	3100 N	1376	-0-	-1724	4010	1376 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1729	-0-	-1271	2739	1729 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1535	-0-	-1565	1174	1535 2	Y	-0-		-0-
06	2518 N	1344	-0-	-1174	-0-	1344 2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	1565 2	Y	-0-		-0-
08	1550 N	1152	-0-	-398	-0-	1152 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935		
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 2	Y	-0-		-0-
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383 2	Y	-0-		-0-
05	4123 X	2208	-0-	-1915	-0-	2208 2	Y	-0-		-0-
06	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535 2	Y	-0-		-0-
07	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176 2	Y	-0-		-0-
08	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888		
03	3100 N	1030	-0-	-2070	1189	1030 2	Y	-0-		-0-
04	2139 N	950	-0-	-1189	-0-	950 2	Y	-0-		-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	Y	-0-		-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	Y	-0-		-0-
07	992 N	990	-0-	-2	-0-	990 2	Y	-0-		-0-
08	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1060 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976		
03	3100 N	1391	-0-	-1709	733	1391 2	Y	-0-		-0-
04	2926 N	2193	-0-	-733	-0-	2193 2	Y	-0-		-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1188	-0-	-162	-0-	1188 2	Y	-0-		-0-
07	2263 N	1380	-0-	-883	-0-	1380 2	Y	-0-		-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	Y	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1515 N	715	-0-	-800	-0-	715	2	N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2	N	-0-			-0-
07	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2	N	-0-			-0-
08	713 N	548	-0-	-165	-0-	548	2	N	-0-			-0-

POLLARD, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	187772	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12992	PERF.10606 - 12880	
03	3100 N	1373	-0-	-1727	-0-	3799	1373	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1510	-0-	-1490	-0-	2309	1510	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1338	-0-	-1762	-0-	547	1338	2	Y	-0-		-0-
06	1769 N	1222	-0-	-547	-0-	-0-	1222	2	Y	-0-		-0-
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2	Y	-0-		-0-
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	187805	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10720 - 12939	
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	Y	-0-			-0-
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2	Y	-0-			-0-
05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2	Y	-0-			-0-
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	Y	-0-			-0-
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	187810	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8372 - 12844	
03	3100 N	1704	-0-	-1396	-0-	1290	1704	2	Y	-0-		-0-
04	2481 N	1191	-0-	-1290	-0-	-0-	1191	2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	315	-0-	-1080	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	444	-0-	-966	-0-	-0-	444	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	732	-0-	-508	-0-	-0-	732	2	Y	-0-		-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		20	RRCID ->	187825	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10690 - 12839	
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	198	-0-	-162	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187839	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10750 - 12884	
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		11	RRCID ->	188266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10604 - 12824	
03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	Y	-0-			-0-
04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	Y	-0-			-0-
05	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	Y	-0-			-0-
06	2310 X	1997	-0-	-313	-0-	1997	2	Y	-0-			-0-
07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2	Y	-0-			-0-
08	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE			
03		3100 N	1821	-0-	-1279	4873	1821	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	1711	-0-	-1289	3584	1711	2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	1626	-0-	-1474	2110	1626	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	1721	-0-	-1279	831	1721	2		Y	-0-	-0-
07		2631 N	1800	-0-	-831	-0-	1800	2		Y	-0-	-0-
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		Y	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962												
03		1798 X	1614	-0-	-184	-0-	1614	2		Y	-0-	-0-
04		1740 X	1650	-0-	-90	-0-	1650	2		Y	-0-	-0-
05		1798 X	1488	-0-	-310	-0-	1488	2		Y	-0-	-0-
06		1710 X	1372	-0-	-338	-0-	1372	2		Y	-0-	-0-
07		1705 X	1453	-0-	-252	-0-	1453	2		Y	-0-	-0-
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855												
03		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		Y	-0-	-0-
04		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		Y	-0-	-0-
05		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-	-0-
06		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		Y	-0-	-0-
07		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		Y	-0-	-0-
08		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941												
03		3100 N	2374	-0-	-726	7665	2374	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	2320	-0-	-680	6985	2320	2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	2626	-0-	-474	6511	2626	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	2473	-0-	-527	5984	2473	2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	2672	-0-	-428	5556	2672	2		Y	-0-	-0-
08		3100 N	2536	-0-	-564	4992	2536	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836												
03		3100 N	1850	-0-	-1250	4901	1850	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	1962	-0-	-1038	3863	1962	2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	2131	-0-	-969	2894	2131	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	2040	-0-	-960	1934	2040	2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	1844	-0-	-1256	678	1844	2		Y	-0-	-0-
08		2339 N	1661	-0-	-678	-0-	1661	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876												
03		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2		Y	-0-	-0-
04		150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2		Y	-0-	-0-
05		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		Y	-0-	-0-
06		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		Y	-0-	-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-	-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882												
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-	-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-	-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-	-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-	-0-
07		93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		Y	-0-	-0-
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	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)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-		-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-		-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-		-0-
08		124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122												
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-		-0-
04		300 N	190	-0-	-110	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
05		372 N	186	-0-	-186	-0-	186 2		Y	-0-		-0-
06		390 N	101	-0-	-289	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
07		186 N	92	-0-	-94	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
08		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146												
03		1953 X	1610	-0-	-343	-0-	1610 2		Y	-0-		-0-
04		1830 X	1447	-0-	-383	-0-	1447 2		Y	-0-		-0-
05		1891 X	1550	-0-	-341	-0-	1550 2		Y	-0-		-0-
06		1560 N	1401	-0-	-159	-0-	1401 2		Y	-0-		-0-
07		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1444 2		Y	-0-		-0-
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952												
03		3100 N	1172	-0-	-1928	1042	1172 2		Y	-0-		-0-
04		2191 N	1149	-0-	-1042	-0-	1149 2		Y	-0-		-0-
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		Y	-0-		-0-
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		Y	-0-		-0-
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		Y	-0-		-0-
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830												
03		3100 N	1617	-0-	-1483	3894	1617 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1536	-0-	-1464	2430	1536 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1506	-0-	-1594	836	1506 2		Y	-0-		-0-
06		2325 N	1489	-0-	-836	-0-	1489 2		Y	-0-		-0-
07		1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1450 2		Y	-0-		-0-
08		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1470 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830												
03		3534 X	2411	-0-	-1123	-0-	2411 2		Y	-0-		-0-
04		3360 X	2389	-0-	-971	-0-	2389 2		Y	-0-		-0-
05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		Y	-0-		-0-
06		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2		Y	-0-		-0-
07		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		Y	-0-		-0-
08		3224 X	2991	-0-	-233	-0-	2991 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872												
03		2697 X	543	-0-	-2154	-0-	543 2		Y	-0-		-0-
04		1230 X	677	-0-	-553	-0-	677 2		Y	-0-		-0-
05		1271 X	413	-0-	-858	-0-	413 2		Y	-0-		-0-
06		1230 X	683	-0-	-547	-0-	683 2		Y	-0-		-0-
07		1271 X	727	-0-	-544	-0-	727 2		Y	-0-		-0-
08		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	1667	-0-	-1433	2334	1667	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1359	-0-	-1641	693	1359	2	Y	-0-		-0-
05		1499 N	806	-0-	-693	-0-	806	2	Y	-0-		-0-
06		1620 N	1116	-0-	-504	-0-	1116	2	Y	-0-		-0-
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	Y	-0-		-0-
08		806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		18	RRCID ->	189415	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13003	PERF.10770 - 12898	
03		3100 N	2801	-0-	-299	8800	2801	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2456	-0-	-544	8256	2456	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2201	-0-	-899	7357	2201	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2110	-0-	-890	6467	2110	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3053	-0-	-47	6420	3053	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2937	-0-	-163	6257	2937	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		22	RRCID ->	189495	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11004 - 12876	
03		2671 N	924	-0-	-1747	-0-	924	2	Y	-0-		-0-
04		900 N	882	-0-	-18	-0-	882	2	Y	-0-		-0-
05		930 N	612	-0-	-318	-0-	612	2	Y	-0-		-0-
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	Y	-0-		-0-
07		899 N	860	-0-	-39	-0-	860	2	Y	-0-		-0-
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	189527	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11030 - 12807	
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		-0-
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-		-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-		-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		19	RRCID ->	189593	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12944	PERF.10745 - 12827	
03		3100 N	2401	-0-	-699	6259	2401	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2159	-0-	-841	5418	2159	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2277	-0-	-823	4595	2277	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2007	-0-	-993	3602	2007	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2254	-0-	-846	2756	2254	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2250	-0-	-850	1906	2250	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		20	RRCID ->	189596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10724 - 12904	
03		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2	Y	-0-		-0-
04		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2	Y	-0-		-0-
05		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	Y	-0-		-0-
06		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	Y	-0-		-0-
07		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	Y	-0-		-0-
08		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	189862	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10717 - 12981	
03		3100 N	2644	-0-	-456	6685	2644	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2504	-0-	-496	6189	2504	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2620	-0-	-480	5709	2620	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2505	-0-	-495	5214	2505	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2536	-0-	-564	4650	2536	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2282	-0-	-818	3832	2282	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2706	-0-	-394	5112	2706	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1998	-0-	-1002	4110	1998	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2109	-0-	-991	3119	2109	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2132	-0-	-868	2251	2132	2		Y	-0-			-0-
07	3053 N	802	-0-	-2251	-0-	802	2		Y	-0-			-0-
08	2108 N	1877	-0-	-231	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	189955	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13090	PERF.10744 - 12912		
03	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2		Y	-0-			-0-
04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		Y	-0-			-0-
05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2		Y	-0-			-0-
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		Y	-0-			-0-
07	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		Y	-0-			-0-
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		11	RRCID ->	189959	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13130	PERF.10775 - 12835		
03	3100 N	2127	-0-	-973	4631	2127	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1724	-0-	-1276	3355	1724	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2424	-0-	-676	2679	2424	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3298	-0-	298	2977	3298	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3611	-0-	511	3488	3611	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2542	-0-	-558	2930	2542	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		23	RRCID ->	190014	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 8816 - 12814		
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	190018	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10700 - 12851		
03	3100 N	1650	-0-	-1450	4067	1650	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1529	-0-	-1471	2596	1529	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1482	-0-	-1618	978	1482	2		Y	-0-			-0-
06	2444 N	1466	-0-	-978	-0-	1466	2		Y	-0-			-0-
07	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2		Y	-0-			-0-
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	190046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10674 - 12869		
03	3100 N	1938	-0-	-1162	5909	1938	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2130	-0-	-870	5039	2130	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1540	-0-	-1560	3479	1540	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1411	-0-	-1589	1890	1411	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	1256	-0-	-1844	46	1256	2		Y	-0-			-0-
08	1550 N	840	-0-	-710	-0-	840	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		12	RRCID ->	190145	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10676 - 13016		
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		Y	-0-			-0-
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	2783	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	2578	-0-	-872	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-
07	3565 X	2633	-0-	-932	-0-	2633	2		Y	-0-			-0-
08	3565 X	3199	-0-	-366	-0-	3199	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2736 N	919	-0-	-1817	-0-	919 2		N	-0-			-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
05		155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06		150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2		N	-0-			-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		21	RRCID ->	190550	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.10608	- 12814	
03		3100 N	1845	-0-	-1255	7722	1845 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1795	-0-	-1205	6517	1795 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1789	-0-	-1311	5206	1789 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1276	-0-	-1724	3482	1276 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	1760	-0-	-1340	2142	1760 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2023	-0-	-1077	1065	2023 2		Y	-0-			-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190806	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13133	PERF.10786	- 11990	
03		1178 N	394	-0-	-784	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
04		480 N	260	-0-	-220	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
05		465 N	329	-0-	-136	-0-	329 2		Y	-0-			-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-			-0-
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		Y	-0-			-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		14	RRCID ->	190835	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13115	PERF.10640	- 12966	
03		3100 N	2700	-0-	-400	10506	2700 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1446	-0-	-1554	8952	1446 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2570	-0-	-530	8422	2570 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2929	-0-	-71	8351	2929 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	1928	-0-	-1172	7179	1928 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	969	-0-	-2131	5048	969 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		24	RRCID ->	190842	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11004	- 12860	
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
04		120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
05		527 N	86	-0-	-441	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
07		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
08		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190851	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13047	PERF.12084	- 12916	
03		3100 N	1053	-0-	-2047	1231	1053 2		N	-0-			-0-
04		2470 N	1239	-0-	-1231	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	930	-0-	-341	-0-	930 2		N	-0-			-0-
08		1302 N	185	-0-	-1117	-0-	185 2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		15	RRCID ->	190897	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10726	- 12872	
03		3100 N	889	-0-	-2211	200	889 2		Y	-0-			-0-
04		900 N	639	-0-	-261	-0-	639 2		Y	-0-			-0-
05		961 N	659	-0-	-302	-0-	659 2		Y	-0-			-0-
06		870 N	767	-0-	-103	-0-	767 2		Y	-0-			-0-
07		651 N	500	-0-	-151	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
08		651 N	394	-0-	-257	-0-	394 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	589 X	399	-0-	-190	-0-	399 2		Y	-0-			-0-
04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
05	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-			-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812		
03	3472 X	2394	-0-	-1078	-0-	2394 2		Y	-0-			-0-
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		Y	-0-			-0-
05	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2		Y	-0-			-0-
06	2610 X	2219	-0-	-391	-0-	2219 2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	1183	-0-	-2258	-0-	1183 2		Y	-0-			-0-
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 12140		
03	558 N	275	-0-	-283	-0-	275 2		Y	-0-			-0-
04	420 N	131	-0-	-289	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11170 - 11362		
03	858 N	707	-0-	-151	-0-	707 2		N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10785 - 12850		
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-			-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-			-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11005 - 12710		
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10822 - 12886		
03	3100 N	1385	-0-	-1715	4224	1385 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1869	-0-	-1131	3093	1869 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1913	-0-	-1187	1906	1913 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1644	-0-	-1356	550	1644 2		Y	-0-			-0-
07	2172 N	1622	-0-	-550	-0-	1622 2		Y	-0-			-0-
08	1922 N	1643	-0-	-279	-0-	1643 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3100 N	1149	-0-	-1951	762	1149	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1857 N	1095	-0-	-762	-0-	1095	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11152 - 12891	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8855 - 12116	
03	3100 N	1601	-0-	-1499	2891	1601	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1527	-0-	-1473	1418	1527	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2883 N	1465	-0-	-1418	-0-	1465	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	1333	2	Y	-0-	-0-	-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112		PERF.10865 - 12858	
03	403 N	172	-0-	-231	-0-	172	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	390 N	214	-0-	-176	-0-	214	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10680 - 12889	
03	3100 N	1302	-0-	-1798	2255	1302	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1077	-0-	-1923	332	1077	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2015 N	1333	-0-	-682	-0-	1333	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1260 N	946	-0-	-314	-0-	946	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 191902		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11078 - 12900	
03	3100 N	1844	-0-	-1256	879	1844	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	297	-0-	-1470	-0-	297	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1710 N	303	-0-	-1407	-0-	303	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	Y	-0-	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12086 - 12920	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192154	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13117	PERF.10755 - 12874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3379 X	2536	-0-	-843	-0-	2536 2	Y	-0-			-0-
04		2580 X	2444	-0-	-136	-0-	2444 2	Y	-0-			-0-
05		2666 X	1888	-0-	-778	-0-	1888 2	Y	-0-			-0-
06		2580 X	2440	-0-	-140	-0-	2440 2	Y	-0-			-0-
07		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2	Y	-0-			-0-
08		2542 X	2247	-0-	-295	-0-	2247 2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192160	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11262 - 12942	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192496	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11385 - 12872	
03		3100 N	2176	-0-	-924	8087	2176 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2187	-0-	-813	7274	2187 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2443	-0-	-657	6617	2443 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2265	-0-	-735	5882	2265 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2459	-0-	-641	5241	2459 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3455	-0-	355	5596	3455 2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		12	RRCID ->	192548	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13040	PERF.10932 - 12858	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		18	RRCID ->	192779	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8469 - 13012	
03		837 N	545	-0-	-292	-0-	545 2	Y	-0-			-0-
04		540 N	445	-0-	-95	-0-	445 2	Y	-0-			-0-
05		558 N	528	-0-	-30	-0-	528 2	Y	-0-			-0-
06		540 N	361	-0-	-179	-0-	361 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	434	-0-	-93	-0-	434 2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	193305	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11068 - 11386	
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	Y	-0-			-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	Y	-0-			-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	Y	-0-			-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-			-0-
08		248 N	42	-0-	-206	-0-	42 2	Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		3	RRCID ->	193351	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11670 - 12160	
03		3100 N	2305	-0-	-795	8293	2305 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1867	-0-	-1133	7160	1867 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2349	-0-	-751	6409	2349 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1757	-0-	-1243	5166	1757 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2311	-0-	-789	4377	2311 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2412	-0-	-688	3689	2412 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574				
M	O	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)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	Y	-0-			-0-
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2	Y	-0-			-0-
05	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2	Y	-0-			-0-
06	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	Y	-0-			-0-
07	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	Y	-0-			-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11228 - 12808		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107		PERF.10928 - 12180		
03	3100 N	342	-0-	-2758	638	342	2	Y	-0-			-0-
04	913 N	275	-0-	-638	-0-	275	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	178	-0-	-152	-0-	178	2	Y	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-			-0-
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894		PERF.10770 - 11480		
03	3100 X	2762	-0-	-338	-0-	2762	2	Y	-0-			-0-
04	2730 X	2552	-0-	-178	-0-	2552	2	Y	-0-			-0-
05	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	2645	2	Y	-0-			-0-
06	2700 X	2634	-0-	-66	-0-	2634	2	Y	-0-			-0-
07	2759 X	2702	-0-	-57	-0-	2702	2	Y	-0-			-0-
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11100 - 12899		
03	992 N	693	-0-	-299	-0-	693	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	613	-0-	-257	-0-	613	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	542	-0-	-295	-0-	542	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	236	-0-	-424	-0-	236	2	Y	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11316 - 12549		
03	3100 N	1958	-0-	-1142	6643	1958	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1523	-0-	-1477	5166	1523	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	560	-0-	-2540	2626	560	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1146	-0-	-1854	772	1146	2	N	-0-			-0-
07	1927 N	1155	-0-	-772	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.11352 - 12896		
03	3100 N	849	-0-	-2251	1482	849	2	Y	-0-			-0-
04	2248 N	766	-0-	-1482	-0-	766	2	Y	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	715	-0-	-95	-0-	715	2	Y	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		11	RRCID ->	193659	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13074	PERF.11090 - 12806
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	193734	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11417 - 12625
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1798 X	1518	-0-	-280	-0-	-0-	1518	2			-0-
04		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	-0-	3928	2			-0-
05		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	2			-0-
06		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	2			-0-
07		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	2			-0-
08		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	2			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	194109	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13049	PERF. 8711 - 12012
03		3100 N	796	-0-	-2304	-0-	-0-	796	2			-0-
04		2359 N	925	-0-	-1434	-0-	-0-	925	2			-0-
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	2			-0-
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2			-0-
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			-0-
08		1767 N	1387	-0-	-380	-0-	-0-	1387	2			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	194380	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF. 8337 - 12838
03		1096 N	584	-0-	-512	-0-	-0-	584	2			-0-
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			-0-
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2			-0-
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	194751	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11272 - 12862
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			-0-
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2			-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	2			-0-
08		465 N	273	-0-	-192	-0-	-0-	273	2			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	194756	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10385 - 12614
03		1304 N	1235	-0-	-69	-0-	-0-	1235	2			-0-
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2			-0-
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	2470	2			-0-
06		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	2869	2			-0-
07		3100 N	3164	-0-	64	-0-	-0-	3164	2			-0-
08		3100 N	3192	-0-	92	-0-	-0-	3192	2			-0-

WILBURN			WELL #:		4	RRCID ->	194760	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	13144	PERF.11038 - 12198
03		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	-0-	4208	2			-0-
04		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	-0-	4187	2			-0-
05		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	-0-	4246	2			-0-
06		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-	3681	2			-0-
07		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-	4013	2			-0-
08		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	-0-	4138	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2354 N	833	-0-	-1521	-0-	833	2	N	-0-			-0-
04	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2	N	-0-			-0-
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2	N	-0-			-0-
06	810 N	701	-0-	-109	-0-	701	2	N	-0-			-0-
07	868 N	660	-0-	-208	-0-	660	2	N	-0-			-0-
08	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	2	N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870				
03	4061 X	390	-0-	-3671	-0-	390	2	Y	-0-			-0-
04	3930 X	1112	-0-	-2818	-0-	1112	2	Y	-0-			-0-
05	4061 X	858	-0-	-3203	-0-	858	2	Y	-0-			-0-
06	2640 X	2022	-0-	-618	-0-	2022	2	Y	-0-			-0-
07	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	Y	-0-			-0-
08	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612				
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	233	-0-	-139	-0-	233	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	148	-0-	-193	-0-	148	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638				
03	2309 N	721	-0-	-1588	-0-	721	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	720	-0-	-150	-0-	720	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	691	-0-	-177	-0-	691	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	635	-0-	-55	-0-	635	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	562	-0-	-182	-0-	562	2	Y	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306				
03	3627 X	2745	-0-	-882	-0-	2745	2	Y	-0-			-0-
04	3300 X	2521	-0-	-779	-0-	2521	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	3117	-0-	-107	-0-	3117	2	Y	-0-			-0-
06	3120 X	1970	-0-	-1150	-0-	1970	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2228	-0-	-965	-0-	2228	2	Y	-0-			-0-
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516				
03	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2952	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2974	-0-	-26	-0-	2974	2	Y	-0-			-0-
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2	Y	-0-			-0-
06	2970 X	2811	-0-	-159	-0-	2811	2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2349	-0-	-720	-0-	2349	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	1365	-0-	-1983	-0-	1365	2	Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196475		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832				
03	3100 N	1983	-0-	-1117	6619	1983	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1409	-0-	-1591	5028	1409	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1534	-0-	-1566	3462	1534	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1274	-0-	-1726	1736	1274	2	N	-0-			-0-
07	3034 N	1298	-0-	-1736	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	1204	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246		
03	3100 N	1491	-0-	-1609	1958	1491 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1606	-0-	-1394	564	1606 2	Y	-0-		-0-
05	2090 N	1526	-0-	-564	-0-	1526 2	Y	-0-		-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473 2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1375 2	Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630		
03	403 N	313	-0-	-90	-0-	313 2	Y	-0-		-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	Y	-0-		-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2	Y	-0-		-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	248	-0-	-124	-0-	248 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2	Y	-0-		-0-
BELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562		
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 2	N	-0-		-0-
06	600 N	462	-0-	-138	-0-	462 2	N	-0-		-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656		
03	3472 X	3024	-0-	-448	-0-	3024 2	Y	-0-		-0-
04	3180 X	2218	-0-	-962	-0-	2218 2	Y	-0-		-0-
05	3162 X	2987	-0-	-175	-0-	2987 2	Y	-0-		-0-
06	2940 X	2373	-0-	-567	-0-	2373 2	Y	-0-		-0-
07	3038 X	2341	-0-	-697	-0-	2341 2	Y	-0-		-0-
08	3038 X	2683	-0-	-355	-0-	2683 2	Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720		
03	3100 N	2779	-0-	-321	8698	2779 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2642	-0-	-358	8340	2642 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2118	-0-	-982	7358	2118 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	686	-0-	-2314	5044	686 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	499	-0-	-2601	2443	499 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2805	-0-	-295	2148	2805 2	Y	-0-		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822		
03	2480 X	1694	-0-	-786	-0-	1694 2	Y	-0-		-0-
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2	Y	-0-		-0-
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2	Y	-0-		-0-
06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2	Y	-0-		-0-
07	3131 X	2707	-0-	-424	-0-	2707 2	Y	-0-		-0-
08	3131 X	2351	-0-	-780	-0-	2351 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10710	- 12921	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		2883 X	1110	-0-	-1773	-0-	1110 2		Y	-0-			-0-
04		2790 X	805	-0-	-1985	-0-	805 2		Y	-0-			-0-
05		2883 X	890	-0-	-1993	-0-	890 2		Y	-0-			-0-
06		2430 X	819	-0-	-1611	-0-	819 2		Y	-0-			-0-
07		2511 X	776	-0-	-1735	-0-	776 2		Y	-0-			-0-
08		1116 X	717	-0-	-399	-0-	717 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	196604	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	12442	PERF.11974	- 12274	
03		3100 N	2324	-0-	-776	4441	2324 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	785	-0-	-2215	2226	785 2		Y	-0-			-0-
05		2975 N	749	-0-	-2226	-0-	749 2		Y	-0-			-0-
06		1710 N	877	-0-	-833	-0-	877 2		Y	-0-			-0-
07		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3188	-0-	88	88	3188 2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196696	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13054	PERF. 8606	- 11885	
03		434 N	183	-0-	-251	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
04		420 N	103	-0-	-317	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
05		372 N	65	-0-	-307	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
06		180 N	72	-0-	-108	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196895	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10509	- 12692	
03		1030 N	543	-0-	-487	-0-	543 2		Y	-0-			-0-
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-			-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-			-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	-0-			-0-
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-			-0-
08		868 N	658	-0-	-210	-0-	658 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	197116	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11324	- 12784	
03		3100 N	1041	-0-	-2059	1238	1041 2		N	-0-			-0-
04		2214 N	976	-0-	-1238	-0-	976 2		N	-0-			-0-
05		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
06		1020 N	817	-0-	-203	-0-	817 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	613	-0-	-410	-0-	613 2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1021	-0-	-312	-0-	1021 2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	197118	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12731	PERF.10830	- 12504	
03		3255 X	3187	-0-	-68	-0-	3187 2		Y	-0-			-0-
04		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2		Y	-0-			-0-
05		3193 X	3066	-0-	-127	-0-	3066 2		Y	-0-			-0-
06		3090 X	2457	-0-	-633	-0-	2457 2		Y	-0-			-0-
07		3193 X	2606	-0-	-587	-0-	2606 2		Y	-0-			-0-
08		3193 X	2990	-0-	-203	-0-	2990 2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197138	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10700	- 12747	
03		3100 N	1714	-0-	-1386	2754	1714 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1284	-0-	-1716	1038	1284 2		Y	-0-			-0-
05		2147 N	1109	-0-	-1038	-0-	1109 2		Y	-0-			-0-
06		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2		Y	-0-			-0-
07		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		Y	-0-			-0-
08		1116 N	859	-0-	-257	-0-	859 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FAILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3007 X	2946	-0-	-61	-0-	2946	2	Y	-0-	-0-	
04	2970 X	2594	-0-	-376	-0-	2594	2	Y	-0-	-0-	
05	3069 X	2944	-0-	-125	-0-	2944	2	Y	-0-	-0-	
06	2970 X	2468	-0-	-502	-0-	2468	2	Y	-0-	-0-	
07	3007 X	2254	-0-	-753	-0-	2254	2	Y	-0-	-0-	
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195			
03	3100 N	2814	-0-	-286	8002	2814	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1453	-0-	-1547	6455	1453	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	1695	-0-	-1405	5050	1695	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1631	-0-	-1369	3681	1631	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1870	-0-	-1230	2451	1870	2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	2209	-0-	-891	1560	2209	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944			
03	4154 X	4047	-0-	-107	-0-	4047	2	Y	-0-	-0-	
04	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2	Y	-0-	-0-	
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2	Y	-0-	-0-	
06	4020 X	2932	-0-	-1088	-0-	2932	2	Y	-0-	-0-	
07	4154 X	4096	-0-	-58	-0-	4096	2	Y	-0-	-0-	
08	4154 X	3582	-0-	-572	-0-	3582	2	Y	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707			
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2	N	-0-	-0-	
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2	N	-0-	-0-	
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2	N	-0-	-0-	
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859			
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-	
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197504		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880			
03	3100 N	1167	-0-	-1933	1046	1167	2	Y	-0-	-0-	
04	2046 N	1000	-0-	-1046	-0-	1000	2	Y	-0-	-0-	
05	1178 N	766	-0-	-412	-0-	766	2	Y	-0-	-0-	
06	1140 N	444	-0-	-696	-0-	444	2	Y	-0-	-0-	
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	Y	-0-	-0-	
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911			
03	2588 N	624	-0-	-1964	-0-	624	2	Y	-0-	-0-	
04	840 N	493	-0-	-347	-0-	493	2	Y	-0-	-0-	
05	806 N	423	-0-	-383	-0-	423	2	Y	-0-	-0-	
06	600 N	363	-0-	-237	-0-	363	2	Y	-0-	-0-	
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	Y	-0-	-0-	
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	197721	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13125	PERF.10932 - 12918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		3100 N	1181	-0-	-1919	1389	1181 2			Y	-0-
04		2521 N	1132	-0-	-1389	-0-	1132 2			Y	-0-
05		1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1116 2			Y	-0-
06		1140 N	1020	-0-	-120	-0-	1020 2			Y	-0-
07		1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050 2			Y	-0-
08		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 2			Y	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	198120	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13088	PERF. 8421 - 12860
03		1206 N	509	-0-	-697	-0-	509 2			Y	-0-
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			Y	-0-
05		651 N	515	-0-	-136	-0-	515 2			Y	-0-
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			Y	-0-
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			Y	-0-
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2			Y	-0-

WEST OAKS		WELL #:		1	RRCID ->	198356	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11139 - 12492
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2			N	-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2			N	-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-

THOMPSON, CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	198446	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13091	PERF. 8562 - 12979
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199201	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF.10980 - 11650
03		3100 N	1329	-0-	-1771	2586	1329 2			N	-0-
04		3000 N	535	-0-	-2465	121	535 2			N	-0-
05		1519 N	482	-0-	-1037	-0-	482 2			N	-0-
06		1290 N	762	-0-	-528	-0-	762 2			N	-0-
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199206	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12752	PERF.10982 - 12611
03		2976 X	2444	-0-	-532	-0-	2444 2			Y	-0-
04		2580 X	2209	-0-	-371	-0-	2209 2			Y	-0-
05		2604 X	2543	-0-	-61	-0-	2543 2			Y	-0-
06		2520 X	2223	-0-	-297	-0-	2223 2			Y	-0-
07		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2			Y	-0-
08		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2			Y	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	199208	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12721	PERF.10409 - 12560
03		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2			Y	-0-
04		2130 X	1246	-0-	-884	-0-	1246 2			Y	-0-
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2			Y	-0-
06		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2			Y	-0-
07		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2			Y	-0-
08		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11021 - 12088	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	558 N	368	-0-	-190	-0-	368 2		Y	-0-		-0-
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2		Y	-0-		-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-		-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-		-0-
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		Y	-0-		-0-
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 2		Y	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11270 - 11564	
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		N	-0-		-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2		N	-0-		-0-
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2		N	-0-		-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2		N	-0-		-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		N	-0-		-0-
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11411 - 12929	
03	3100 N	2102	-0-	-998	6808	2102 2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	2229	-0-	-771	6037	2229 2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	1463	-0-	-1637	4400	1463 2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	1885	-0-	-1115	3285	1885 2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	2242	-0-	-858	2427	2242 2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	2624	-0-	-476	1951	2624 2		Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10632 - 13110	
03	1550 X	1455	-0-	-95	-0-	1455 2		Y	-0-		-0-
04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-		-0-
05	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		Y	-0-		-0-
06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		Y	-0-		-0-
07	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	3893	-0-	793	793	3893 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10365 - 11482	
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2		N	-0-		-0-
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2		N	-0-		-0-
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 2		N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11021 - 12302	
03	3100 N	2009	-0-	-1091	4885	2009 2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	1193	-0-	-1807	3078	1193 2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	1397	-0-	-1703	1375	1397 2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	1760	-0-	-1240	135	1760 2		Y	-0-		-0-
07	2096 N	1961	-0-	-135	-0-	1961 2		Y	-0-		-0-
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.10918 - 12934	
03	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		Y	-0-		-0-
04	2250 X	1810	-0-	-440	-0-	1810 2		Y	-0-		-0-
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2		Y	-0-		-0-
06	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 2		Y	-0-		-0-
07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 2		Y	-0-		-0-
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	200867	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	13140	PERF.10762 - 12927	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-	-0-	
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		Y	-0-	-0-	
05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		Y	-0-	-0-	
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		Y	-0-	-0-	
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		Y	-0-	-0-	
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		Y	-0-	-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200996	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13098	PERF.10744 - 12861	
03	2611 N	803	-0-	-1808	-0-	803	2		Y	-0-	-0-	
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-	-0-	
05	1023 N	841	-0-	-182	-0-	841	2		Y	-0-	-0-	
06	780 N	736	-0-	-44	-0-	736	2		Y	-0-	-0-	
07	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2		Y	-0-	-0-	
08	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2		Y	-0-	-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201149	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11413 - 11750	
03	3844 X	3423	-0-	-421	-0-	3423	2		Y	-0-	-0-	
04	3720 X	3285	-0-	-435	-0-	3285	2		Y	-0-	-0-	
05	3534 X	3523	-0-	-11	-0-	3523	2		Y	-0-	-0-	
06	3420 X	3221	-0-	-199	-0-	3221	2		Y	-0-	-0-	
07	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		Y	-0-	-0-	
08	3534 X	3173	-0-	-361	-0-	3173	2		Y	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	201261	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12685	PERF.11094 - 12625	
03	3100 N	1274	-0-	-1826	511	1274	2		N	-0-	-0-	
04	1711 N	1200	-0-	-511	-0-	1200	2		N	-0-	-0-	
05	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2		N	-0-	-0-	
06	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2		N	-0-	-0-	
07	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	2		N	-0-	-0-	
08	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2		N	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	201555	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10467 - 12552	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-	-0-	
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2		Y	-0-	-0-	
05	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	2		Y	-0-	-0-	
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2		Y	-0-	-0-	
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2		Y	-0-	-0-	
08	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	201634	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. 8522 - 12202	
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		Y	-0-	-0-	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-	-0-	
05	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2		Y	-0-	-0-	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-	-0-	
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-	-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-	-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	202220	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11322 - 12776	
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-	-0-	
04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		Y	-0-	-0-	
05	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		Y	-0-	-0-	
06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-	-0-	
07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-	-0-	
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		496 N	439	-0-	-57	-0-	439 2		N	-0-		-0-
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
05		465 N	345	-0-	-120	-0-	345 2		N	-0-		-0-
06		420 N	307	-0-	-113	-0-	307 2		N	-0-		-0-
07		434 N	320	-0-	-114	-0-	320 2		N	-0-		-0-
08		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540												

03		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		N	-0-		-0-
04		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-		-0-
05		3069 X	3018	-0-	-51	-0-	3018 2		N	-0-		-0-
06		2970 X	2859	-0-	-111	-0-	2859 2		N	-0-		-0-
07		3069 X	2285	-0-	-784	-0-	2285 2		N	-0-		-0-
08		3069 X	2744	-0-	-325	-0-	2744 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505												

03		3100 N	1835	-0-	-1265	4143	1835 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1608	-0-	-1392	2751	1608 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1574	-0-	-1526	1225	1574 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1935	-0-	-1065	160	1935 2		N	-0-		-0-
07		2216 N	2056	-0-	-160	-0-	2056 2		N	-0-		-0-
08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342												

03		2493 N	445	-0-	-2048	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	4722	-0-	1722	1722	4722 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	6794	-0-	3694	5416	6794 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	6313	-0-	3313	8729	6313 2		Y	-0-		-0-
07		15094 X	6365	-0-	-8729	-0-	6365 2		Y	-0-		-0-
08		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716												

03		740 N	141	-0-	-599	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	4465	-0-	1365	1365	4465 2		Y	-0-		-0-
06		2934 N	1569	-0-	-1365	-0-	1569 2		Y	-0-		-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-		-0-
08		2139 X	415	-0-	-1724	-0-	415 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125												

03		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		Y	-0-		-0-
04		2310 X	1963	-0-	-347	-0-	1963 2		Y	-0-		-0-
05		2387 X	1760	-0-	-627	-0-	1760 2		Y	-0-		-0-
06		2100 N	1685	-0-	-415	-0-	1685 2		Y	-0-		-0-
07		2015 N	1656	-0-	-359	-0-	1656 2		Y	-0-		-0-
08		1767 N	1090	-0-	-677	-0-	1090 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551												

03		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		N	-0-		-0-
04		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-		-0-
05		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		N	-0-		-0-
06		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2		N	-0-		-0-
07		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2		N	-0-		-0-
08		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1705 X	689	-0-	-1016	-0-	689 2	Y	-0-		-0-
04	1650 X	278	-0-	-1372	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
05	1674 X	1048	-0-	-626	-0-	1048 2	Y	-0-		-0-
06	1410 X	798	-0-	-612	-0-	798 2	Y	-0-		-0-
07	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	718	-0-	-336	-0-	718 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424		
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2	Y	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496		
03	3100 N	2115	-0-	-985	5010	2115 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2385	-0-	-615	4395	2385 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1767	-0-	-1333	3062	1767 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1276	-0-	-1724	1338	1276 2	Y	-0-		-0-
07	2573 N	1235	-0-	-1338	-0-	1235 2	Y	-0-		-0-
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791		
03	3100 N	1756	-0-	-1344	2924	1756 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1535	-0-	-1465	1459	1535 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1723	-0-	-1377	82	1723 2	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1658	-0-	-82	-0-	1658 2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	1076 2	Y	-0-		-0-
08	1736 N	961	-0-	-775	-0-	961 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110		
03	3100 N	2036	-0-	-1064	6764	2036 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1765	-0-	-1235	5529	1765 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1575	-0-	-1525	4004	1575 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1958	-0-	-1042	2962	1958 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1975	-0-	-1125	1837	1975 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	1880	-0-	-1220	617	1880 2	Y	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852		
03	3100 N	1830	-0-	-1270	5662	1830 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2105	-0-	-895	4767	2105 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1814	-0-	-1286	3481	1814 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1841	-0-	-1159	2322	1841 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1977	-0-	-1123	1199	1977 2	Y	-0-		-0-
08	2567 N	1368	-0-	-1199	-0-	1368 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		3100 N	1893	-0-	-1207	2790	1893 2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	1697	-0-	-1303	1487	1697 2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	1726	-0-	-1374	113	1726 2	Y	-0-	-0-
06		1499 N	1386	-0-	-113	-0-	1386 2	Y	-0-	-0-
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	Y	-0-	-0-
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295										

03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-	-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-	-0-
05		372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2	Y	-0-	-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-	-0-
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	Y	-0-	-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834										

03		2883 X	2349	-0-	-534	-0-	2349 2	Y	-0-	-0-
04		2790 X	2443	-0-	-347	-0-	2443 2	Y	-0-	-0-
05		2635 X	2458	-0-	-177	-0-	2458 2	Y	-0-	-0-
06		2550 X	2348	-0-	-202	-0-	2348 2	Y	-0-	-0-
07		2635 X	2622	-0-	-13	-0-	2622 2	Y	-0-	-0-
08		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2	Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860										

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591										

03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-	-0-
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-	-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-	-0-
06		420 N	295	-0-	-125	-0-	295 2	N	-0-	-0-
07		310 N	132	-0-	-178	-0-	132 2	N	-0-	-0-
08		248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2	N	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863										

03		4340 X	3327	-0-	-1013	-0-	3327 2	Y	-0-	-0-
04		3420 X	3118	-0-	-302	-0-	3118 2	Y	-0-	-0-
05		3379 X	2951	-0-	-428	-0-	2951 2	Y	-0-	-0-
06		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2	Y	-0-	-0-
07		3317 X	2910	-0-	-407	-0-	2910 2	Y	-0-	-0-
08		3317 X	2719	-0-	-598	-0-	2719 2	Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853										

03		3100 N	1574	-0-	-1526	3942	1574 2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	1532	-0-	-1468	2474	1532 2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	1342	-0-	-1758	716	1342 2	Y	-0-	-0-
06		1864 N	1148	-0-	-716	-0-	1148 2	Y	-0-	-0-
07		1581 N	1197	-0-	-384	-0-	1197 2	Y	-0-	-0-
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1009	-0-	-2091	550	1008 2	1 9	N	1 8	-0-
04	1243 N	693	-0-	-550	-0-	693 2		N	-0-	-0-
05	992 N	693	-0-	-299	-0-	692 2	1 9	N	1 8	-0-
06	990 N	645	-0-	-345	-0-	644 2	1 9	N	1 8	-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 10		RRCID -> 207434		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401		
03	3100 N	1957	-0-	-1143	5032	1957 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	1820	-0-	-1180	-0-	3852 2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	1785	-0-	-1315	2537	1785 2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	2045	-0-	-955	1582	2045 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	1591	-0-	-1509	73	1591 2		Y	-0-	-0-
08	1896 N	1823	-0-	-73	-0-	1823 2		Y	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852		
03	2355 N	801	-0-	-1554	-0-	801 2		Y	-0-	-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-	-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-	-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		Y	-0-	-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-	-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 207474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902		
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-	-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-	-0-
05	341 N	88	-0-	-253	-0-	88 2		Y	-0-	-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-	-0-
07	465 N	219	-0-	-246	-0-	219 2		Y	-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260		
03	3100 N	1091	-0-	-2009	749	1091 2		Y	-0-	-0-
04	1941 N	1192	-0-	-749	-0-	1192 2		Y	-0-	-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		Y	-0-	-0-
06	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036 2		Y	-0-	-0-
07	1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1001 2		Y	-0-	-0-
08	1147 N	946	-0-	-201	-0-	946 2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207522		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110		
03	3100 N	1069	-0-	-2031	192	1069 2		N	-0-	-0-
04	1226 N	1034	-0-	-192	-0-	1034 2		N	-0-	-0-
05	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978 2		N	-0-	-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-	-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-	-0-
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 208100		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154		
03	3100 N	1887	-0-	-1213	4925	1887 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	1812	-0-	-1188	3737	1812 2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	1937	-0-	-1163	2574	1937 2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	1890	-0-	-1110	1464	1890 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	2172	-0-	-928	536	2172 2		Y	-0-	-0-
08	2498 N	1962	-0-	-536	-0-	1962 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208413	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11278 - 12752		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1905 N	553	-0-	-1352	-0-	553 2		N	-0-		-0-	
04		810 N	546	-0-	-264	-0-	546 2		N	-0-		-0-	
05		837 N	514	-0-	-323	-0-	514 2		N	-0-		-0-	
06		540 N	477	-0-	-63	-0-	477 2		N	-0-		-0-	
07		558 N	452	-0-	-106	-0-	452 2		N	-0-		-0-	
08		527 N	375	-0-	-152	-0-	375 2		N	-0-		-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		7	RRCID ->	208421	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11225 - 11686		
03		3100 N	1506	-0-	-1594	2698	1506 2		Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1359	-0-	-1641	1057	1359 2		Y	-0-		-0-	
05		2236 N	1179	-0-	-1057	-0-	1179 2		Y	-0-		-0-	
06		1470 N	1224	-0-	-246	-0-	1224 2		Y	-0-		-0-	
07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		Y	-0-		-0-	
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		Y	-0-		-0-	

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208663	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10292 - 12606		
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2		Y	-0-		-0-	
04		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		Y	-0-		-0-	
05		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		Y	-0-		-0-	
06		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		Y	-0-		-0-	
07		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		Y	-0-		-0-	
08		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		Y	-0-		-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	209287	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11452 - 12230		
03		3100 N	1916	-0-	-1184	1810	1916 2		Y	-0-		-0-	
04		2640 N	830	-0-	-1810	-0-	830 2		Y	-0-		-0-	
05		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		Y	-0-		-0-	
06		1740 N	1406	-0-	-334	-0-	1406 2		Y	-0-		-0-	
07		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		Y	-0-		-0-	
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		Y	-0-		-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	209540	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13022	PERF.10247 - 11425		
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-	
04		180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		N	-0-		-0-	
05		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		N	-0-		-0-	
06		210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2		N	-0-		-0-	
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-	
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-	

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	209607	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10850 - 11783		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	209614	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12674	PERF.10190 - 12508		
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-		-0-	
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		Y	-0-		-0-	
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		-0-	
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-		-0-	
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		Y	-0-		-0-	
08		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950								
03	3100	N	1101	-0-	-1999	1437	1101	2		Y	-0-					-0-
04	2240	N	803	-0-	-1437	-0-	803	2		Y	-0-					-0-
05	1147	N	473	-0-	-674	-0-	473	2		Y	-0-					-0-
06	1080	N	536	-0-	-544	-0-	536	2		Y	-0-					-0-
07	837	N	384	-0-	-453	-0-	384	2		Y	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2		Y	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652								
03	3906	X	3397	-0-	-509	-0-	3397	2		N	-0-					-0-
04	3750	X	2415	-0-	-1335	-0-	2415	2		N	-0-					-0-
05	3596	X	3040	-0-	-556	-0-	3040	2		N	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-					-0-
07	3596	X	3352	-0-	-244	-0-	3352	2		N	-0-					-0-
08	3410	X	2285	-0-	-1125	-0-	2285	2		N	-0-					-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577								
03	3100	N	2366	-0-	-734	5301	2366	2		N	-0-					-0-
04	3000	N	1871	-0-	-1129	4172	1871	2		N	-0-					-0-
05	3100	N	1850	-0-	-1250	2922	1850	2		N	-0-					-0-
06	3000	N	1993	-0-	-1007	1915	1993	2		N	-0-					-0-
07	3100	N	1552	-0-	-1548	367	1552	2		N	-0-					-0-
08	2268	N	1901	-0-	-367	-0-	1901	2		N	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882								
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686								
03	3937	X	1768	-0-	-2169	-0-	1768	2		Y	-0-					-0-
04	3810	X	1076	-0-	-2734	-0-	1076	2		Y	-0-					-0-
05	3317	X	845	-0-	-2472	-0-	845	2		Y	-0-					-0-
06	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	2258	2		Y	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2		Y	-0-					-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715								
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2		N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2		N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUDSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF. 8347 - 12580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-
06	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	2	N	-0-		-0-
07	465 N	254	-0-	-211	-0-	254	2	N	-0-		-0-
08	465 N	124	-0-	-341	-0-	124	2	N	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795		PERF.10928 - 12544	
03	3100 N	1741	-0-	-1359	-0-	8803	1741	2	Y	-0-	-0-
04	10429 X	1626	-0-	-8803	-0-	1626	2	Y	-0-		-0-
05	2387 X	1682	-0-	-705	-0-	1682	2	Y	-0-		-0-
06	2310 X	1663	-0-	-647	-0-	1663	2	Y	-0-		-0-
07	1860 X	1544	-0-	-316	-0-	1544	2	Y	-0-		-0-
08	1736 X	1259	-0-	-477	-0-	1259	2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF.10791 - 13005	
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2	N	-0-		-0-
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2	N	-0-		-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		-0-
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11262 - 12710	
03	3100 N	1839	-0-	-1261	-0-	3456	1839	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1086	-0-	-1914	-0-	1542	1086	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	1600	-0-	-1500	-0-	42	1600	2	N	-0-	-0-
06	1770 N	1421	-0-	-349	-0-	1421	2	N	-0-		-0-
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-		-0-
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983		PERF.10730 - 12808	
03	3100 N	1834	-0-	-1266	-0-	4302	1834	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1495	-0-	-1505	-0-	2797	1495	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1483	-0-	-1617	-0-	1180	1483	2	Y	-0-	-0-
06	2567 N	1387	-0-	-1180	-0-	1387	2	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1222	-0-	-328	-0-	1222	2	Y	-0-		-0-
08	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11444 - 12630	
03	527 N	407	-0-	-120	-0-	407	2	N	-0-		-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-
05	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2	N	-0-		-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2	N	-0-		-0-
07	527 N	403	-0-	-124	-0-	403	2	N	-0-		-0-
08	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814		PERF.11304 - 12624	
03	3100 N	1443	-0-	-1657	-0-	3029	1443	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1057	-0-	-1943	-0-	1086	1057	2	Y	-0-	-0-
05	2102 N	1016	-0-	-1086	-0-	1016	2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	891	-0-	-519	-0-	891	2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	907	-0-	-178	-0-	907	2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2454 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2481 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2839 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2559 2	7 9	N	6	6 8	-0-
07		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1763 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1620 2	1 9	N	1	1 8	-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 211156		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827		
03		3100 N	1380	-0-	-1720	2684	1380 2		Y	-0-	-0-	
04		3000 N	1162	-0-	-1838	846	1162 2		Y	-0-	-0-	
05		2240 N	1394	-0-	-846	-0-	1394 2		Y	-0-	-0-	
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-	-0-	
07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		Y	-0-	-0-	
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		6		RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472		
03		3100 N	2624	-0-	-476	9951	2624 2		Y	-0-	-0-	
04		3000 N	2438	-0-	-562	9389	2438 2		Y	-0-	-0-	
05		3100 N	3241	-0-	141	9530	3241 2		Y	-0-	-0-	
06		3000 N	2874	-0-	-126	9404	2874 2		Y	-0-	-0-	
07		3100 N	2453	-0-	-647	8757	2453 2		Y	-0-	-0-	
08		11555 X	2798	-0-	-8757	-0-	2798 2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892		
03		2408 N	579	-0-	-1829	-0-	579 2		N	-0-	-0-	
04		600 N	545	-0-	-55	-0-	545 2		N	-0-	-0-	
05		589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2		N	-0-	-0-	
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-	-0-	
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	-0-	
08		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2		N	-0-	-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 211480		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790		
03		3100 N	2913	-0-	-187	7495	2913 2		N	-0-	-0-	
04		3000 N	2768	-0-	-232	7263	2768 2		N	-0-	-0-	
05		3100 N	3254	-0-	154	7417	3254 2		N	-0-	-0-	
06		3000 N	3486	-0-	486	7903	3486 2		N	-0-	-0-	
07		3100 N	3225	-0-	125	8028	3225 2		N	-0-	-0-	
08		11278 X	3250	-0-	-8028	-0-	3250 2		N	-0-	-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536		
03		3813 X	3331	-0-	-482	-0-	3331 2		N	-0-	-0-	
04		3510 X	3032	-0-	-478	-0-	3032 2		N	-0-	-0-	
05		3162 X	2838	-0-	-324	-0-	2838 2		N	-0-	-0-	
06		3210 X	2860	-0-	-350	-0-	2860 2		N	-0-	-0-	
07		3317 X	2923	-0-	-394	-0-	2923 2		N	-0-	-0-	
08		3317 X	2270	-0-	-1047	-0-	2270 2		N	-0-	-0-	

WILBURN		WELL #:		5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144		
03		2794 N	928	-0-	-1866	-0-	928 2		Y	-0-	-0-	
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-	-0-	
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-	-0-	
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-	-0-	
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-	-0-	
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	211782	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.10450 - 12461	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1377	-0-	-1723	1616	1377	2	N	-0-			-0-
04	2733 N	1117	-0-	-1616	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	993	-0-	-327	-0-	993	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	926	-0-	-221	-0-	926	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	919	-0-	-135	-0-	919	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		22	RRCID ->	212215	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11619 - 12826	
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3717	-0-	717	717	3717	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2965	-0-	-135	582	2965	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2590	-0-	-410	172	2590	2	Y	-0-			-0-
07	2957 X	2785	-0-	-172	-0-	2785	2	Y	-0-			-0-
08	2883 X	2674	-0-	-209	-0-	2674	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212407	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10993 - 11499	
03	3100 N	2747	-0-	-353	4384	2747	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2590	-0-	-410	3974	2590	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2481	-0-	-619	3355	2481	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2612	-0-	-388	2967	2612	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1869	-0-	-1231	1736	1869	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2752	-0-	-348	1388	2752	2	N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	212916	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.10834 - 11678	
03	3100 N	1677	-0-	-1423	3375	1677	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	987	-0-	-2013	1362	987	2	Y	-0-			-0-
05	2181 N	819	-0-	-1362	-0-	819	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	713	-0-	-907	-0-	713	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	2	Y	-0-			-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213196	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10590 - 12689	
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2	N	-0-			-0-
06	720 N	395	-0-	-325	-0-	395	2	N	-0-			-0-
07	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	2	N	-0-			-0-
08	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	213218	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12884	PERF.10861 - 12739	
03	3224 X	2466	-0-	-758	-0-	2466	2	Y	-0-			-0-
04	3300 X	3027	-0-	-273	-0-	3027	2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	2838	-0-	-572	-0-	2838	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	1979	-0-	-1321	-0-	1979	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	2345	-0-	-1003	-0-	2345	2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	2318	-0-	-813	-0-	2318	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	213225	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13316	PERF.10974 - 12118	
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2	Y	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213253	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12753	PERF.11386	- 12600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	1652	-0-	-1448	4239	1651 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		3000 N	1656	-0-	-1344	2895	1655 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		3100 N	1669	-0-	-1431	1464	1667 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		2948 N	1484	-0-	-1464	-0-	1481 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1689 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1622 2	1 9	N	1	1 8		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	213256	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10394	- 12721	
03		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2		Y	-0-		-0-	
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-		-0-	
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		-0-	
06		270 N	177	-0-	-93	-0-	177 2		Y	-0-		-0-	
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-	
08		310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2		Y	-0-		-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	214170	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10543	- 12694	
03		3100 N	1506	-0-	-1594	3650	1506 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	1327	-0-	-1673	1977	1327 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	1425	-0-	-1675	302	1425 2		N	-0-		-0-	
06		1890 N	1588	-0-	-302	-0-	1588 2		N	-0-		-0-	
07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-		-0-	
08		1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1377 2		N	-0-		-0-	

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	214881	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12768	PERF.11202	- 12540	
03		3100 N	1984	-0-	-1116	3052	1984 2		Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1284	-0-	-1716	1336	1284 2		Y	-0-		-0-	
05		3058 N	1722	-0-	-1336	-0-	1722 2		Y	-0-		-0-	
06		1920 N	1706	-0-	-214	-0-	1706 2		Y	-0-		-0-	
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		Y	-0-		-0-	
08		1736 N	935	-0-	-801	-0-	935 2		Y	-0-		-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	215130	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.10348	- 11572	
03		372 X	91	-0-	-281	-0-	91 2		Y	-0-		-0-	
04		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2		Y	-0-		-0-	
05		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		Y	-0-		-0-	
06		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		Y	-0-		-0-	
07		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 2		Y	-0-		-0-	
08		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		Y	-0-		-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	215515	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11029	- 12616	
03		3100 N	2423	-0-	-677	7101	2423 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	2211	-0-	-789	6312	2211 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	2455	-0-	-645	5667	2455 2		N	-0-		-0-	
06		3000 N	2397	-0-	-603	5064	2397 2		N	-0-		-0-	
07		3100 N	2348	-0-	-752	4312	2348 2		N	-0-		-0-	
08		3100 N	2383	-0-	-717	3595	2383 2		N	-0-		-0-	

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #:		15	RRCID ->	215525	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.11232	- 12140	
03		3100 N	1562	-0-	-1538	2602	1562 2		Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1770	-0-	-1230	1372	1770 2		Y	-0-		-0-	
05		3051 N	1679	-0-	-1372	-0-	1679 2		Y	-0-		-0-	
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		Y	-0-		-0-	
07		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		Y	-0-		-0-	
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	Y	-0-	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602		
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-	-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2	N	-0-	-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205		
03	3100 N	1792	-0-	-1308	6188	1792	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2288	-0-	-712	5476	2288	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1355	-0-	-1745	3731	1355	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2119	-0-	-881	2850	2119	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2549	-0-	-551	2299	2549	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2353	-0-	-747	1552	2353	2	Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580		
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-	-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693		
03	2008 N	715	-0-	-1293	-0-	715	2	N	-0-	-0-
04	660 N	585	-0-	-75	-0-	585	2	N	-0-	-0-
05	682 N	596	-0-	-86	-0-	596	2	N	-0-	-0-
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	2	N	-0-	-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2	N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827		
03	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3151	2	Y	-0-	-0-
04	2700 X	2249	-0-	-451	-0-	2249	2	Y	-0-	-0-
05	2790 X	2318	-0-	-472	-0-	2318	2	Y	-0-	-0-
06	3060 X	2678	-0-	-382	-0-	2678	2	Y	-0-	-0-
07	3162 X	3077	-0-	-85	-0-	3077	2	Y	-0-	-0-
08	3162 X	2165	-0-	-997	-0-	2165	2	Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 12850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3100 N	2952	-0-	-148	7819	2952 2			Y	-0-		-0-
04		3000 N	3063	-0-	63	7882	3063 2			Y	-0-		-0-
05		3100 N	3221	-0-	121	8003	3221 2			Y	-0-		-0-
06		3000 N	3104	-0-	104	8107	3104 2			Y	-0-		-0-
07		11268 X	3161	-0-	-8107	-0-	3161 2			Y	-0-		-0-
08		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2			Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11536 - 12313	
03		310 N	154	-0-	-156	-0-	154 2			Y	-0-		-0-
04		270 N	107	-0-	-163	-0-	107 2			Y	-0-		-0-
05		248 N	149	-0-	-99	-0-	149 2			Y	-0-		-0-
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2			Y	-0-		-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2			Y	-0-		-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2			Y	-0-		-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 216752		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13265		PERF.10870 - 13082	
03		3100 N	1724	-0-	-1376	8660	1724 2			Y	-0-		-0-
04		3000 N	873	-0-	-2127	6533	873 2			Y	-0-		-0-
05		3100 N	3243	-0-	143	6676	3243 2			Y	-0-		-0-
06		3000 N	4365	-0-	1365	8041	4365 2			Y	-0-		-0-
07		3100 N	2308	-0-	-792	7249	2308 2			Y	-0-		-0-
08		8436 X	1187	-0-	-7249	-0-	1187 2			Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11015 - 12679	
03		3100 N	2131	-0-	-969	3280	2131 2			N	-0-		-0-
04		3000 N	1678	-0-	-1322	1958	1678 2			N	-0-		-0-
05		3080 N	1122	-0-	-1958	-0-	1122 2			N	-0-		-0-
06		2040 N	1254	-0-	-786	-0-	1254 2			N	-0-		-0-
07		1736 N	1527	-0-	-209	-0-	1527 2			N	-0-		-0-
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394		PERF.11056 - 11816	
03		155 N	78	-0-	-77	-0-	78 2			Y	-0-		-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			Y	-0-		-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-		-0-
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			Y	-0-		-0-
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			Y	-0-		-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10940 - 12954	
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			Y	-0-		-0-
04		510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2			Y	-0-		-0-
05		589 N	472	-0-	-117	-0-	472 2			Y	-0-		-0-
06		510 N	396	-0-	-114	-0-	396 2			Y	-0-		-0-
07		527 N	431	-0-	-96	-0-	431 2			Y	-0-		-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			Y	-0-		-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12640	PERF.10548 - 12385
03		279 N	186	-0-	-93	-0-	186 2			N	-0-		-0-
04		240 N	146	-0-	-94	-0-	146 2			N	-0-		-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-		-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	376 2			N	1	1 8	-0-
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		1 9	N	-0-		-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-		-0-
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-		-0-
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		N	-0-		-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-		-0-
07	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-		-0-
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769				
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-		-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-		-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676				
03	3100 N	2022	-0-	-1078	-0-	6351	2022	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1808	-0-	-1192	-0-	5159	1808	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2016	-0-	-1084	-0-	4075	2016	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1445	-0-	-1555	-0-	2520	1445	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1607	-0-	-1493	-0-	1607	1607	2	Y	-0-		-0-
08	2430 N	1403	-0-	-1027	-0-	1403	1403	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213				
03	1860 N	1546	-0-	-314	-0-	1546	2		Y	-0-		-0-
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2		Y	-0-		-0-
05	1767 N	1207	-0-	-560	-0-	1207	2		Y	-0-		-0-
06	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2		Y	-0-		-0-
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		Y	-0-		-0-
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838				
03	2243 N	871	-0-	-1372	-0-	871	2		N	-0-		-0-
04	840 N	317	-0-	-523	-0-	317	2		N	-0-		-0-
05	744 N	513	-0-	-231	-0-	513	2		N	-0-		-0-
06	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	2		N	-0-		-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818				
03	3100 N	1478	-0-	-1622	-0-	3068	1478	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	681	-0-	-2319	-0-	749	681	2	Y	-0-		-0-
05	1612 N	507	-0-	-1105	-0-	507	2		Y	-0-		-0-
06	1440 N	396	-0-	-1044	-0-	396	2		Y	-0-		-0-
07	713 N	335	-0-	-378	-0-	335	2		Y	-0-		-0-
08	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511				
03	3100 N	1468	-0-	-1632	-0-	4374	1468	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1312	-0-	-1688	-0-	2686	1312	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1791	-0-	-1309	-0-	1377	1791	2	Y	-0-		-0-
06	2908 N	1531	-0-	-1377	-0-	1531	2		Y	-0-		-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-		-0-
08	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1620	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217306		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3100	N	2228	-0-	-872	4252	2228	2		Y	-0-			-0-
04	3000	N	2211	-0-	-789	3463	2211	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	3183	-0-	83	3546	3183	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	2988	-0-	-12	3534	2988	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	1580	-0-	-1520	2014	1580	2		Y	-0-			-0-
08	2405	X	391	-0-	-2014	-0-	391	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742				
03	3100	N	1129	-0-	-1971	1285	1129	2		Y	-0-			-0-
04	2387	N	1102	-0-	-1285	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		Y	-0-			-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		Y	-0-			-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		Y	-0-			-0-
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850				
03	3100	N	2005	-0-	-1095	5828	2005	2		Y	-0-			-0-
04	3000	N	1948	-0-	-1052	4776	1948	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	2003	-0-	-1097	3679	2003	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	1937	-0-	-1063	2616	1937	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	1978	-0-	-1122	1494	1978	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	1905	-0-	-1195	299	1905	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609				
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1475	2	20	9	N	18	18	8
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	N	10	10	8
05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	965	2	17	9	N	15	15	8
06	866	X	866	-0-	-0-	-0-	842	2	24	9	N	22	22	8
07	960	X	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9	9	8
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	N	8	8	8

BELL GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503				
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178				
03	3100	N	883	-0-	-2217	1575	883	2		Y	-0-			-0-
04	2461	N	886	-0-	-1575	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2		Y	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		Y	-0-			-0-
07	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	2		Y	-0-			-0-
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353				
03	3100	N	1329	-0-	-1771	1016	1329	2		N	-0-			-0-
04	2342	N	1326	-0-	-1016	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
08	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03	3844	X	3138	-0-	-706	-0-	3138	2	N	-0-		-0-	
04	3720	X	2038	-0-	-1682	-0-	2038	2	N	-0-		-0-	
05	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3143	2	N	-0-		-0-	
06	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	2990	2	N	-0-		-0-	
07	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2923	2	N	-0-		-0-	
08	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2923	2	N	-0-		-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 217617		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261			
03	3100	N	2238	-0-	-862	9430	2238	2	Y	-0-		-0-	
04	3000	N	1755	-0-	-1245	8185	1755	2	Y	-0-		-0-	
05	3100	N	1983	-0-	-1117	7068	1983	2	Y	-0-		-0-	
06	3000	N	1262	-0-	-1738	5330	1262	2	Y	-0-		-0-	
07	3100	N	1006	-0-	-2094	3236	1006	2	Y	-0-		-0-	
08	3100	N	1809	-0-	-1291	1945	1809	2	Y	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #:		24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863			
03	3100	N	2030	-0-	-1070	6054	2030	2	Y	-0-		-0-	
04	3000	N	2084	-0-	-916	5138	2084	2	Y	-0-		-0-	
05	3100	N	2144	-0-	-956	4182	2144	2	Y	-0-		-0-	
06	3000	N	2062	-0-	-938	3244	2062	2	Y	-0-		-0-	
07	3100	N	2078	-0-	-1022	2222	2078	2	Y	-0-		-0-	
08	3100	N	2029	-0-	-1071	1151	2029	2	Y	-0-		-0-	

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291			
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-	
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962			
03	3100	N	2104	-0-	-996	7747	2104	2	Y	-0-		-0-	
04	3000	N	2011	-0-	-989	6758	2011	2	Y	-0-		-0-	
05	3100	N	2071	-0-	-1029	5729	2071	2	Y	-0-		-0-	
06	3000	N	1837	-0-	-1163	4566	1837	2	Y	-0-		-0-	
07	3100	N	1811	-0-	-1289	3277	1811	2	Y	-0-		-0-	
08	3100	N	2085	-0-	-1015	2262	2085	2	Y	-0-		-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110			
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2	N	-0-		-0-	
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2	N	-0-		-0-	
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2	N	1	8	-0-	
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5350	2	N	1	8	-0-	
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2	N	-0-		-0-	
08	4898	X	1788	-0-	-3110	-0-	1788	2	N	-0-		-0-	

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 217978		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779			
03	3100	N	1134	-0-	-1966	1236	1134	2	Y	-0-		-0-	
04	2393	N	1157	-0-	-1236	-0-	1157	2	Y	-0-		-0-	
05	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2	Y	-0-		-0-	
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	Y	-0-		-0-	
07	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2	Y	-0-		-0-	
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218035		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402			
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2	Y	-0-	-0-	
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	Y	-0-	-0-	
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	Y	-0-	-0-	
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	Y	-0-	-0-	
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2	Y	-0-	-0-	
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990			
03	3100 N	2083	-0-	-1017	-0-	7962	2083	2	Y	-0-	
04	3000 N	1879	-0-	-1121	-0-	6841	1879	2	Y	-0-	
05	3100 N	1787	-0-	-1313	-0-	5528	1787	2	Y	-0-	
06	3000 N	1564	-0-	-1436	-0-	4092	1564	2	Y	-0-	
07	3100 N	2520	-0-	-580	-0-	3512	2520	2	Y	-0-	
08	3100 N	2572	-0-	-528	-0-	2984	2572	2	Y	-0-	

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821			
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2	Y	-0-	-0-	
04	3330 X	2652	-0-	-678	-0-	2652	2	Y	-0-	-0-	
05	3441 X	3183	-0-	-258	-0-	3183	2	Y	-0-	-0-	
06	3330 X	3203	-0-	-127	-0-	3203	2	Y	-0-	-0-	
07	3286 X	2100	-0-	-1186	-0-	2100	2	Y	-0-	-0-	
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2	Y	-0-	-0-	

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218096		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149			
03	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-	-0-	
04	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-	-0-	
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-	-0-	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-	-0-	
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	Y	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024			
03	3317 X	2855	-0-	-462	-0-	2855	2	N	-0-	-0-	
04	3210 X	2398	-0-	-812	-0-	2398	2	N	-0-	-0-	
05	3224 X	2586	-0-	-638	-0-	2586	2	N	-0-	-0-	
06	3120 X	2523	-0-	-597	-0-	2522	2	N	1	8	
07	3224 X	3055	-0-	-169	-0-	3055	2	N	-0-	-0-	
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2	N	-0-	-0-	

CRIDER, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773			
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	Y	-0-	-0-	
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	Y	-0-	-0-	
05	310 N	143	-0-	-167	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	
06	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	2	Y	-0-	-0-	
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2	Y	-0-	-0-	
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	799 N	655	-0-	-144	-0-	655	2	Y	-0-	-0-
04	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2	Y	-0-	-0-
05	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2	Y	-0-	-0-
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	556	-0-	-95	-0-	556	2	Y	-0-	-0-
08	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2	Y	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928		
03	3100 N	1229	-0-	-1871	770	1229	2	Y	-0-	-0-
04	1898 N	1128	-0-	-770	-0-	1128	2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2	Y	-0-	-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	Y	-0-	-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968		
03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	Y	-0-	-0-
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	Y	-0-	-0-
05	2573 X	2412	-0-	-161	-0-	2412	2	Y	-0-	-0-
06	2640 X	2259	-0-	-381	-0-	2259	2	Y	-0-	-0-
07	2728 X	2158	-0-	-570	-0-	2158	2	Y	-0-	-0-
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2	Y	-0-	-0-
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420		
03	3100 N	2867	-0-	-233	10329	2867	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2927	-0-	-73	10256	2927	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2753	-0-	-347	9909	2753	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	2763	-0-	-237	9672	2763	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	2945	-0-	-155	9517	2945	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	2902	-0-	-198	9319	2902	2	N	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850		
03	3100 N	2366	-0-	-734	8456	2366	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1890	-0-	-1110	7346	1890	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2080	-0-	-1020	6326	2079	2	1 9 N	1 8	-0-
06	3000 N	1968	-0-	-1032	5294	1967	2	1 9 N	1 8	-0-
07	3100 N	2577	-0-	-523	4771	2577	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	2647	-0-	-453	4318	2647	2	N	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888		
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2	N	-0-	-0-
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2	N	-0-	-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-	-0-
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2	N	-0-	-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-	-0-
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2	N	-0-	-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860		
03	3100 N	1242	-0-	-1858	2661	1242	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1463	-0-	-1537	1124	1463	2	Y	-0-	-0-
05	2786 N	1662	-0-	-1124	-0-	1662	2	Y	-0-	-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2	Y	-0-	-0-
08	1674 N	1178	-0-	-496	-0-	1178	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006		PERF.11188 - 11590	
M	O	GAS 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
03	2404 N	826	-0-	-1578	-0-	826	2	N	-0-		-0-
04	840 N	740	-0-	-100	-0-	740	2	N	-0-		-0-
05	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2	N	-0-		-0-
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	2	N	-0-		-0-
07	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2	N	-0-		-0-
08	806 N	648	-0-	-158	-0-	648	2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164		PERF.10571 - 10754	
03	14B2 EXT	1068	-0-	1068	3627	1068	2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1101	-0-	1101	4728	1101	2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	651	-0-	651	5379	651	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	679	-0-	679	6058	679	2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	692	-0-	692	6750	692	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	303	-0-	-2797	3953	303	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10682 - 12903	
03	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2	N	-0-		-0-
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2	N	-0-		-0-
05	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	2	N	-0-		-0-
06	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	2	N	-0-		-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2	N	-0-		-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042		PERF.11308 - 12791	
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2	N	-0-		-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2	N	-0-		-0-
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2	N	-0-		-0-
07	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2	N	-0-		-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11284 - 12603	
03	3100 N	2103	-0-	-997	5860	2103	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1478	-0-	-1522	4338	1478	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	954	-0-	-2146	2192	954	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1674	-0-	-1326	866	1674	2	N	-0-		-0-
07	2995 N	2129	-0-	-866	-0-	2129	2	N	-0-		-0-
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10878 - 13014	
03	2542 X	1815	-0-	-727	-0-	1815	2	Y	-0-		-0-
04	2460 X	1864	-0-	-596	-0-	1864	2	Y	-0-		-0-
05	2542 X	2185	-0-	-357	-0-	2185	2	Y	-0-		-0-
06	2460 X	924	-0-	-1536	-0-	924	2	Y	-0-		-0-
07	2139 X	2075	-0-	-64	-0-	2075	2	Y	-0-		-0-
08	2170 X	1580	-0-	-590	-0-	1580	2	Y	-0-		-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219514		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13255		PERF.11222 - 13062	
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	Y	-0-		-0-
04	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	Y	-0-		-0-
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	Y	-0-		-0-
06	2280 N	2269	-0-	-11	-0-	2269	2	Y	-0-		-0-
07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	Y	-0-		-0-
08	2573 N	2295	-0-	-278	-0-	2295	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 #: 14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167				
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
03	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 2		Y	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2		Y	-0-		-0-
05	93 N	14	-0-	-79	-0-		14 2		Y	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-		43 2		Y	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		Y	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996				
03	2511 X	1625	-0-	-886	-0-		1625 2		N	-0-		-0-
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-		2887 2		N	-0-		-0-
05	2511 X	1856	-0-	-655	-0-		1856 2		N	-0-		-0-
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		3791 2		N	-0-		-0-
07	2511 X	1991	-0-	-520	-0-		1991 2		N	-0-		-0-
08	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-		2546 2		N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161				
03	3100 N	2243	-0-	-857	6345		2243 2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	2075	-0-	-925	5420		2075 2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	2090	-0-	-1010	4410		2090 2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	2019	-0-	-981	3429		2019 2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	2221	-0-	-879	2550		2221 2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	2066	-0-	-1034	1516		2066 2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305				
03	930 X	557	-0-	-373	-0-		557 2		N	-0-		-0-
04	900 X	655	-0-	-245	-0-		655 2		N	-0-		-0-
05	930 X	693	-0-	-237	-0-		693 2		N	-0-		-0-
06	810 X	664	-0-	-146	-0-		664 2		N	-0-		-0-
07	806 X	694	-0-	-112	-0-		694 2		N	-0-		-0-
08	682 X	569	-0-	-113	-0-		569 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891				
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		N	-0-		-0-
04	360 N	263	-0-	-97	-0-		263 2		N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 2		N	-0-		-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-		252 2		N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343 2		N	-0-		-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 2		N	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072				
03	3100 N	2423	-0-	-677	7437		2423 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1801	-0-	-1199	6238		1801 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	2300	-0-	-800	5438		2300 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	2246	-0-	-754	4684		2246 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	2567	-0-	-533	4151		2567 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	2600	-0-	-500	3651		2600 2		N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918				
03	3100 N	1765	-0-	-1335	4164		1765 2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	1677	-0-	-1323	2841		1677 2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	1356	-0-	-1744	1097		1356 2		Y	-0-		-0-
06	2898 N	1801	-0-	-1097	-0-		1801 2		Y	-0-		-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1862 2		Y	-0-		-0-
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1477 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 #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2144	-0-	-956	8433	2144 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2620	-0-	-380	8053	2620 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2505	-0-	-595	7458	2505 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2049	-0-	-951	6507	2049 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2342	-0-	-758	5749	2342 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	1673	-0-	-1427	4322	1673 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295		
03	3689 X	2936	-0-	-753	-0-	2936 2	Y	-0-		-0-
04	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2	Y	-0-		-0-
05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2	Y	-0-		-0-
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2	Y	-0-		-0-
07	5022 X	4035	-0-	-987	-0-	4035 2	Y	-0-		-0-
08	5022 X	3675	-0-	-1347	-0-	3675 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646		
03	3100 N	2561	-0-	-539	8505	2560 2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	3000 N	2491	-0-	-509	7996	2490 2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	3100 N	2000	-0-	-1100	6896	1999 2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	3000 N	2214	-0-	-786	6110	2213 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	3100 N	2287	-0-	-813	5297	2286 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	3100 N	2332	-0-	-768	4529	2332 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652		
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-		-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-		-0-
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1807	-0-	-173	-0-	1807 2	N	-0-		-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2	N	-0-		-0-
08	2666 N	1889	-0-	-777	-0-	1889 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796		
03	3534 X	2902	-0-	-632	-0-	2902 2	Y	-0-		-0-
04	3420 X	2563	-0-	-857	-0-	2563 2	Y	-0-		-0-
05	3286 X	2932	-0-	-354	-0-	2932 2	Y	-0-		-0-
06	3030 X	2932	-0-	-98	-0-	2932 2	Y	-0-		-0-
07	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	2559 2	Y	-0-		-0-
08	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508		
03	3100 N	1895	-0-	-1205	4770	1895 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2019	-0-	-981	3789	2019 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1766	-0-	-1334	2455	1766 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1845	-0-	-1155	1300	1845 2	Y	-0-		-0-
07	2549 N	1249	-0-	-1300	-0-	1249 2	Y	-0-		-0-
08	1767 N	812	-0-	-955	-0-	812 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 222496		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
03	3100 N	1333	-0-	-1767	2112	1333 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1248	-0-	-1752	360	1248 2	Y	-0-		-0-
05	1479 N	1119	-0-	-360	-0-	1119 2	Y	-0-		-0-
06	1290 N	938	-0-	-352	-0-	938 2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1163 2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	964	-0-	-152	-0-	964 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

03		3813 X	3578	-0-	-235	-0-	3578 2			Y	-0-
04		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2			Y	-0-
05		4991 X	4210	-0-	-781	-0-	4210 2			Y	-0-
06		4830 X	4519	-0-	-311	-0-	4519 2			Y	-0-
07		4991 X	4859	-0-	-132	-0-	4859 2			Y	-0-
08		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721 2			Y	-0-

KENNEDY "A"		WELL #:		8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581	
03		3100 N	2102	-0-	-998	2927	2102 2			N	-0-
04		3000 N	2431	-0-	-569	2358	2431 2			N	-0-
05		3100 N	3208	-0-	108	2466	3208 2			N	-0-
06		3000 N	3524	-0-	524	2990	3524 2			N	-0-
07		3100 N	2315	-0-	-785	2205	2315 2			N	-0-
08		5258 X	3053	-0-	-2205	-0-	3053 2			N	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713	
03		3100 N	2135	-0-	-965	6134	2135 2			Y	-0-
04		3000 N	2088	-0-	-912	5222	2088 2			Y	-0-
05		3100 N	2100	-0-	-1000	4222	2100 2			Y	-0-
06		3000 N	1908	-0-	-1092	3130	1908 2			Y	-0-
07		3100 N	2061	-0-	-1039	2091	2061 2			Y	-0-
08		3100 N	1880	-0-	-1220	871	1880 2			Y	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702	
03		3441 X	3138	-0-	-303	-0-	3138 2			N	-0-
04		3420 X	2908	-0-	-512	-0-	2908 2			N	-0-
05		3534 X	2663	-0-	-871	-0-	2663 2			N	-0-
06		3420 X	2811	-0-	-609	-0-	2811 2			N	-0-
07		3131 X	2631	-0-	-500	-0-	2631 2			N	-0-
08		3131 X	2924	-0-	-207	-0-	2924 2			N	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817	
03		3100 N	2479	-0-	-621	9483	2479 2			Y	-0-
04		3000 N	2376	-0-	-624	8859	2376 2			Y	-0-
05		3100 N	2486	-0-	-614	8245	2486 2			Y	-0-
06		3000 N	2452	-0-	-548	7697	2452 2			Y	-0-
07		3100 N	2510	-0-	-590	7107	2510 2			Y	-0-
08		3100 N	2556	-0-	-544	6563	2556 2			Y	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536	
03		3100 N	1515	-0-	-1585	4115	1515 2			Y	-0-
04		3000 N	1963	-0-	-1037	3078	1963 2			Y	-0-
05		3100 N	1706	-0-	-1394	1684	1706 2			Y	-0-
06		3000 N	2378	-0-	-622	1062	2378 2			Y	-0-
07		3100 N	2303	-0-	-797	265	2303 2			Y	-0-
08		2211 N	1946	-0-	-265	-0-	1946 2			Y	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724	
03		2369 N	846	-0-	-1523	-0-	846 2			N	-0-
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-
05		837 N	742	-0-	-95	-0-	742 2			N	-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-
07		961 N	741	-0-	-220	-0-	741 2			N	-0-
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	993	-0-	-2107	331	993 2		Y	-0-	-0-
04	1293 N	962	-0-	-331	-0-	962 2		Y	-0-	-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-	-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		Y	-0-	-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-	-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890		
03	3100 N	2253	-0-	-847	6859	2253 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	1665	-0-	-1335	5524	1665 2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	2735	-0-	-365	5159	2735 2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	2333	-0-	-667	4492	2333 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	1569	-0-	-1531	2961	1569 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	2283	-0-	-817	2144	2283 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872		
03	3100 N	1715	-0-	-1385	433	1715 2		N	-0-	-0-
04	2566 N	2133	-0-	-433	-0-	2133 2		N	-0-	-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-	-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-	-0-
07	2201 N	1830	-0-	-371	-0-	1830 2		N	-0-	-0-
08	1984 N	1590	-0-	-394	-0-	1590 2		N	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016		
03	3100 N	1167	-0-	-1933	192	1167 2		Y	-0-	-0-
04	1125 N	933	-0-	-192	-0-	933 2		Y	-0-	-0-
05	961 N	753	-0-	-208	-0-	753 2		Y	-0-	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		Y	-0-	-0-
07	961 N	809	-0-	-152	-0-	809 2		Y	-0-	-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		Y	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564		
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-	-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2		N	-0-	-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-	-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-	-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702		
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		Y	-0-	-0-
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		Y	-0-	-0-
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		Y	-0-	-0-
06	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		Y	-0-	-0-
07	1953 N	1805	-0-	-148	-0-	1805 2		Y	-0-	-0-
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519		
03	3100 N	1349	-0-	-1751	3415	1349 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	1353	-0-	-1647	1768	1353 2		Y	-0-	-0-
05	2839 N	1071	-0-	-1768	-0-	1071 2		Y	-0-	-0-
06	1320 N	946	-0-	-374	-0-	946 2		Y	-0-	-0-
07	1395 N	837	-0-	-558	-0-	837 2		Y	-0-	-0-
08	1085 N	239	-0-	-846	-0-	239 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BELL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	223846	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	12487	PERF.11334 - 11682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2313 N	342	-0-	-1971	-0-	342 2		N	-0-		-0-
04		1050 N	414	-0-	-636	-0-	414 2		N	-0-		-0-
05		527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2		N	-0-		-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2		N	-0-		-0-
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	223847	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	13088	PERF.10980 - 12860	
03		3100 N	2435	-0-	-665	8289	2435 2		N	-0-		15
04		3000 N	2388	-0-	-612	7677	2388 2		N	-0-		15
05		3100 N	2439	-0-	-661	7016	2439 2		N	-0-		15
06		3000 N	2450	-0-	-550	6466	2450 2		N	-0-		15
07		3100 N	2383	-0-	-717	5749	2383 2		N	-0-		15
08		3100 N	2707	-0-	-393	5356	2707 2		N	-0-		15

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	223848	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11290 - 12880	
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
05		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
06		150 N	43	-0-	-107	-0-	43 2		Y	-0-		-0-
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	223850	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	12958	PERF.11332 - 12821	
03		3100 N	2246	-0-	-854	6897	2246 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2244	-0-	-756	6141	2244 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2042	-0-	-1058	5083	2042 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1444	-0-	-1556	3527	1444 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	1889	-0-	-1211	2316	1889 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	1253	-0-	-1847	469	1253 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	223851	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11206 - 12772	
03		3100 N	1691	-0-	-1409	4837	1691 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1512	-0-	-1488	3349	1512 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1428	-0-	-1672	1677	1428 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1408	-0-	-1592	85	1408 2		Y	-0-		-0-
07		1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1527 2		Y	-0-		-0-
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	223854	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.11194 - 12942	
03		3100 N	1409	-0-	-1691	2621	1409 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1291	-0-	-1709	912	1291 2		N	-0-		-0-
05		2025 N	1113	-0-	-912	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
06		1350 N	981	-0-	-369	-0-	981 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		27	RRCID ->	224212	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	13016	PERF. 8375 - 12802	
03		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-		-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2341	-0-	-759	6995	2341 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2440	-0-	-560	6435	2440 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2359	-0-	-741	5694	2359 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1676	-0-	-1324	4370	1676 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1746	-0-	-1354	3016	1746 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	1025	-0-	-2075	941	1025 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786		
03	3162 X	2983	-0-	-179	-0-	2983 2	N	-0-		-0-
04	3150 X	2973	-0-	-177	-0-	2973 2	N	-0-		-0-
05	3255 X	3073	-0-	-182	-0-	3073 2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2885	-0-	-265	-0-	2885 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	2658	-0-	-411	-0-	2658 2	N	-0-		-0-
08	3069 X	2819	-0-	-250	-0-	2819 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706		
03	3410 X	2927	-0-	-483	-0-	2927 2	N	-0-		-0-
04	3120 X	2812	-0-	-308	-0-	2812 2	N	-0-		-0-
05	3193 X	2962	-0-	-231	-0-	2962 2	N	-0-		-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	N	-0-		-0-
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2	N	-0-		-0-
08	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602		
03	3100 N	1183	-0-	-1917	390	1183 2	N	-0-		-0-
04	1451 N	1061	-0-	-390	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	1103 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	982	-0-	-320	-0-	982 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523		
03	3100 N	1715	-0-	-1385	4831	1715 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1288	-0-	-1712	3119	1288 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1202	-0-	-1898	1221	1202 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2101	-0-	-899	322	2101 2	Y	-0-		-0-
07	2253 N	1931	-0-	-322	-0-	1931 2	Y	-0-		-0-
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940		
03	3100 N	1304	-0-	-1796	3310	1304 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1350	-0-	-1650	1660	1350 2	Y	-0-		-0-
05	3031 N	1371	-0-	-1660	-0-	1371 2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241 2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221 2	Y	-0-		-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 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		
03	3100 N	1423	-0-	-1677	1936	1423 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1129	-0-	-1871	65	1129 2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
06	1380 N	971	-0-	-409	-0-	971 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
KENNEDY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.10497 - 12584					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	1426	N	688	-0-	-738	-0-	682	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	695	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	629	2	12	9	N	11	11	8	-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	N	5	5	8	-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	674	2	4	9	N	4	4	8	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11651 - 12772					
03	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	4180	2			Y	-0-			-0-
04	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	3790	2			Y	-0-			-0-
05	4464	X	4078	-0-	-386	-0-	4078	2			Y	-0-			-0-
06	4320	X	2964	-0-	-1356	-0-	2964	2			Y	-0-			-0-
07	4185	X	3073	-0-	-1112	-0-	3073	2			Y	-0-			-0-
08	4185	X	3407	-0-	-778	-0-	3407	2			Y	-0-			-0-

MUNN "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11049 - 12587					
03	3100	N	1527	-0-	-1573	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
04	2721	N	1166	-0-	-1555	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
06	1470	N	929	-0-	-541	-0-	929	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11208 - 12664					
03	3100	N	949	-0-	-2151	-0-	948	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1119	N	969	-0-	-150	-0-	968	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	859	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10980 - 12743					
03	3100	N	1564	-0-	-1536	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	1488	-0-	-1512	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	1319	-0-	-1781	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1022	-0-	-478	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	713	-0-	-837	-0-	713	2			N	-0-			-0-
08	1333	N	589	-0-	-744	-0-	589	2			N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771		PERF.11074 - 12594					
03	1414	N	1142	-0-	-272	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 12846					
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3438	2	36	9	N	33	33	8	-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1479	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1720	2	32	9	N	29	29	8	-0-
07	403	X	88	-0-	-315	-0-	87	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	403	X	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2672	-0-	-428	9824	2672 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2129	-0-	-871	8953	2129 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2336	-0-	-764	8189	2336 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2072	-0-	-928	7261	2072 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2415	-0-	-685	6576	2415 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2121	-0-	-979	5597	2121 2	N	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582		
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2	N	-0-		-0-
04	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	N	-0-		-0-
05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2	N	-0-		-0-
06	2550 X	2278	-0-	-272	-0-	2278 2	N	-0-		-0-
07	2635 X	2235	-0-	-400	-0-	2235 2	N	-0-		-0-
08	2635 X	2126	-0-	-509	-0-	2126 2	N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652		
03	1242 N	626	-0-	-616	-0-	626 2	N	-0-		-0-
04	660 N	578	-0-	-82	-0-	578 2	N	-0-		-0-
05	651 N	545	-0-	-106	-0-	545 2	N	-0-		-0-
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	505 2	N	-0-		-0-
07	589 N	510	-0-	-79	-0-	510 2	N	-0-		-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666		
03	3224 X	2822	-0-	-402	-0-	2822 2	N	-0-		-0-
04	3150 X	2672	-0-	-478	-0-	2672 2	N	-0-		-0-
05	3255 X	2705	-0-	-550	-0-	2705 2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2258	-0-	-892	-0-	2258 2	N	-0-		-0-
07	2976 X	2512	-0-	-464	-0-	2512 2	N	-0-		-0-
08	2821 X	2709	-0-	-112	-0-	2709 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838		
03	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2	Y	-0-		-0-
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2	Y	-0-		-0-
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2	Y	-0-		-0-
06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2	Y	-0-		-0-
07	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2	Y	-0-		-0-
08	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738		
03	2753 N	923	-0-	-1830	-0-	922 2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	930 N	920	-0-	-10	-0-	919 2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	1023 N	942	-0-	-81	-0-	941 2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	876 2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1143 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1148 2	1 9 N	1	1 8	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906		
03	3410 X	2864	-0-	-546	-0-	2864 2	N	-0-		-0-
04	3150 X	2702	-0-	-448	-0-	2702 2	N	-0-		-0-
05	3224 X	2945	-0-	-279	-0-	2945 2	N	-0-		-0-
06	3120 X	2412	-0-	-708	-0-	2412 2	N	-0-		-0-
07	2945 X	1908	-0-	-1037	-0-	1908 2	N	-0-		-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007										TOTAL DEPTH	12703	PERF.11076	- 12570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	1010	-0-	-2090	530	1008 2	2 9	N	2	2	8		-0-
04		1660 N	1130	-0-	-530	-0-	1128 2	2 9	N	2	2	8		-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1325 2	3 9	N	3	3	8		-0-
06		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1374 2	6 9	N	5	5	8		-0-
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1648 2	2 9	N	2	2	8		-0-
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1632 2	2 9	N	2	2	8		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007										TOTAL DEPTH	12888	PERF.11642	- 12713	
03		2883 X	2746	-0-	-137	-0-	2746 2		Y	-0-				-0-
04		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		Y	-0-				-0-
05		3038 X	2586	-0-	-452	-0-	2586 2		Y	-0-				-0-
06		2940 X	2772	-0-	-168	-0-	2772 2		Y	-0-				-0-
07		3069 X	2299	-0-	-770	-0-	2299 2		Y	-0-				-0-
08		3069 X	2597	-0-	-472	-0-	2597 2		Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH	12941	PERF.11660	- 12765	
03		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		Y	-0-				-0-
04		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		Y	-0-				-0-
05		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2		Y	-0-				-0-
06		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		Y	-0-				-0-
07		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		Y	-0-				-0-
08		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 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	
03		1333 N	923	-0-	-410	-0-	923 2		N	-0-				-0-
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-				-0-
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-				-0-
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-				-0-
07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-				-0-
08		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 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	
03		2635 X	2296	-0-	-339	-0-	2296 2		Y	-0-				-0-
04		1920 X	275	-0-	-1645	-0-	275 2		Y	-0-				-0-
05		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		Y	-0-				-0-
06		2220 X	1553	-0-	-667	-0-	1553 2		Y	-0-				-0-
07		3100 N	3432	-0-	332	332	3432 2		Y	-0-				-0-
08		2544 N	2212	-0-	-332	-0-	2212 2		Y	-0-				-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007										TOTAL DEPTH	13020	PERF. 7948	- 12837	
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-				-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-				-0-
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-				-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-				-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-				-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006										TOTAL DEPTH	12350	PERF.10852	- 11969	
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-				-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-				-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-				-0-
06		270 N	204	-0-	-66	-0-	204 2		Y	-0-				-0-
07		248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2		Y	-0-				-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 227297		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3100	N	2336	-0-	-764	7579	2336	2	N	-0-		-0-	
04	3000	N	2325	-0-	-675	6904	2325	2	N	-0-		-0-	
05	3100	N	2290	-0-	-810	6094	2290	2	N	-0-		-0-	
06	3000	N	2192	-0-	-808	5286	2192	2	N	-0-		-0-	
07	3100	N	2210	-0-	-890	4396	2210	2	N	-0-		-0-	
08	3100	N	2250	-0-	-850	3546	2250	2	N	-0-		-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #:		4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120			
03	3100	N	1260	-0-	-1840	2060	1260	2	N	-0-		-0-	
04	3000	N	1151	-0-	-1849	211	1151	2	N	-0-		-0-	
05	1322	N	1111	-0-	-211	-0-	1111	2	N	-0-		-0-	
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		-0-	
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		-0-	
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810			
03	2294	X	1340	-0-	-954	-0-	1340	2	Y	-0-		-0-	
04	1770	X	716	-0-	-1054	-0-	716	2	Y	-0-		-0-	
05	1581	X	1108	-0-	-473	-0-	1108	2	Y	-0-		-0-	
06	1290	N	696	-0-	-594	-0-	696	2	Y	-0-		-0-	
07	744	N	389	-0-	-355	-0-	389	2	Y	-0-		-0-	
08	1116	N	136	-0-	-980	-0-	136	2	Y	-0-		-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161			
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2	Y	-0-		-0-	
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2	Y	-0-		-0-	
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2	Y	-0-		-0-	
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2	Y	-0-		-0-	
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-	
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2	Y	-0-		-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612			
03	3100	N	1889	-0-	-1211	5166	1889	2	N	-0-		-0-	
04	3000	N	1876	-0-	-1124	4042	1876	2	N	-0-		-0-	
05	3100	N	2019	-0-	-1081	2961	2019	2	N	-0-		-0-	
06	3000	N	2161	-0-	-839	2122	2161	2	N	-0-		-0-	
07	3100	N	2146	-0-	-954	1168	2146	2	N	-0-		-0-	
08	3100	N	1951	-0-	-1149	19	1951	2	N	-0-		-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710			
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2	N	-0-		-0-	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	221	2	N	209	160	49	
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		49	
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		49	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654			
03	3100	N	2241	-0-	-859	6673	2241	2	N	-0-		-0-	
04	3000	N	2189	-0-	-811	5862	2189	2	N	-0-		-0-	
05	3100	N	2248	-0-	-852	5010	2248	2	N	-0-		-0-	
06	3000	N	2184	-0-	-816	4194	2184	2	N	-0-		-0-	
07	3100	N	2231	-0-	-869	3325	2231	2	N	-0-		-0-	
08	3100	N	1896	-0-	-1204	2121	1896	2	N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		3100 N	2481	-0-	-619	6456	2481	2	N	-0-		-0-
04		8692 X	2236	-0-	-6456	-0-	2236	2	N	-0-		-0-
05		2511 X	1169	-0-	-1342	-0-	1169	2	N	-0-		-0-
06		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2	N	-0-		-0-
07		2511 X	2413	-0-	-98	-0-	2413	2	N	-0-		-0-
08		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642												
03		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2	N	-0-		-0-
04		3630 X	3078	-0-	-552	-0-	3078	2	N	-0-		-0-
05		3255 X	2981	-0-	-274	-0-	2981	2	N	-0-		-0-
06		3750 X	3495	-0-	-255	-0-	3495	2	N	-0-		-0-
07		3875 X	2851	-0-	-1024	-0-	2851	2	N	-0-		-0-
08		3875 X	3278	-0-	-597	-0-	3278	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733												
03		3100 N	1445	-0-	-1655	3445	1445	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1370	-0-	-1630	1815	1370	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1355	-0-	-1745	70	1355	2	Y	-0-		-0-
06		1467 N	1397	-0-	-70	-0-	1397	2	Y	-0-		-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	Y	-0-		-0-
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662												
03		496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2	N	-0-		-0-
04		480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2	N	-0-		-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-
08		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924												
03		3100 N	1487	-0-	-1613	2826	1487	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	979	-0-	-2021	805	979	2	N	-0-		-0-
05		2406 N	1601	-0-	-805	-0-	1601	2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2	N	-0-		-0-
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		-0-
08		1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
03		3038 X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2	Y	-0-		-0-
04		2940 X	2775	-0-	-165	-0-	2775	2	Y	-0-		-0-
05		2976 X	2766	-0-	-210	-0-	2766	2	Y	-0-		-0-
06		2880 X	2797	-0-	-83	-0-	2797	2	Y	-0-		-0-
07		2976 X	2726	-0-	-250	-0-	2726	2	Y	-0-		-0-
08		2883 X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2	Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892												
03		3100 N	2171	-0-	-929	6466	2171	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2044	-0-	-956	5510	2044	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1882	-0-	-1218	4292	1882	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	848	-0-	-2152	2140	848	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	975	-0-	-2125	15	975	2	N	-0-		-0-
08		2133 N	2118	-0-	-15	-0-	2118	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936						
THOMPSON, C. C.				WELL #:	26	RRCID ->	229551	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	12811 PERF.11320 - 13096
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

03		3100 N	1087	-0-	-2013	1336	1087 2			Y	-0-
04		2278 N	942	-0-	-1336	-0-	942 2			Y	-0-
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2			Y	-0-
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			Y	-0-
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2			Y	-0-
08		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2			Y	-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	229674	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12390 PERF.11706 - 12180
03		3100 N	2815	-0-	-285	10113	2815 2			Y	-0-
04		3000 N	2601	-0-	-399	-399	9714 2			Y	-0-
05		3100 N	2561	-0-	-539	9175	2561 2			Y	-0-
06		3000 N	2391	-0-	-609	8566	2391 2			Y	-0-
07		3100 N	2474	-0-	-626	7940	2474 2			Y	-0-
08		3100 N	2757	-0-	-343	7597	2757 2			Y	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	229717	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12793 PERF.11029 - 12616
03		3100 N	2018	-0-	-1082	4640	2018 2			Y	-0-
04		3000 N	1628	-0-	-1372	3268	1628 2			Y	-0-
05		3100 N	2330	-0-	-770	2498	2330 2			Y	-0-
06		3000 N	3084	-0-	84	2582	3084 2			Y	-0-
07		3100 N	3160	-0-	60	2642	3160 2			Y	-0-
08		3100 N	2822	-0-	-278	2364	2822 2			Y	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	229849	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12720 PERF.11217 - 12180
03		3100 N	2805	-0-	-295	6464	2805 2			N	-0-
04		3000 N	2242	-0-	-758	5706	2242 2			N	-0-
05		3100 N	1979	-0-	-1121	4585	1979 2			N	-0-
06		3000 N	1919	-0-	-1081	3504	1919 2			N	-0-
07		3100 N	2218	-0-	-882	2622	2218 2			N	-0-
08		3100 N	1758	-0-	-1342	1280	1758 2			N	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	229862	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12389 PERF.11416 - 12188
03		3100 N	1893	-0-	-1207	5824	1893 2			Y	-0-
04		3000 N	2032	-0-	-968	4856	2032 2			Y	-0-
05		3100 N	989	-0-	-2111	2745	989 2			Y	-0-
06		3000 N	809	-0-	-2191	554	809 2			Y	-0-
07		2108 N	1220	-0-	-888	-0-	1220 2			Y	-0-
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			Y	-0-

GILLIAM, J. A. GU II				WELL #:	9	RRCID ->	229886	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12610 PERF.11050 - 12472
03		3100 N	1727	-0-	-1373	4190	1727 2			Y	-0-
04		3000 N	1517	-0-	-1483	2707	1517 2			Y	-0-
05		3100 N	1485	-0-	-1615	1092	1485 2			Y	-0-
06		2686 N	1594	-0-	-1092	-0-	1594 2			Y	-0-
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2			Y	-0-
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			Y	-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	229896	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	12843 PERF.11486 - 12660
03		3100 N	1920	-0-	-1180	3675	1920 2			Y	-0-
04		3000 N	1171	-0-	-1829	1846	1171 2			Y	-0-
05		3100 N	1671	-0-	-1429	417	1671 2			Y	-0-
06		2349 N	1932	-0-	-417	-0-	1932 2			Y	-0-
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2			Y	-0-
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	-0-	5503 2		Y	-0-	-0-	
04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	-0-	5249 2		Y	-0-	-0-	
05	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	-0-	5845 2		Y	-0-	-0-	
06	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	-0-	5077 2		Y	-0-	-0-	
07	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	-0-	5659 2		Y	-0-	-0-	
08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	-0-	4514 2		Y	-0-	-0-	
BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330				
03	2611 N	982	-0-	-1629	-0-	-0-	982 2		N	-0-	-0-	
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-	-0-	
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-	-0-	
06	960 N	831	-0-	-129	-0-	-0-	831 2		N	-0-	-0-	
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-	-0-	
08	1116 N	875	-0-	-241	-0-	-0-	875 2		N	-0-	-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744				
03	3100 N	1208	-0-	-1892	-0-	1079	1208 2		N	-0-	-0-	
04	2265 N	1186	-0-	-1079	-0-	-0-	1186 2		N	-0-	-0-	
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-	-0-	
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-	-0-	
07	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	-0-	1233 2		N	-0-	-0-	
08	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	-0-	1211 2		N	-0-	-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007				
03	2778 N	678	-0-	-2100	-0-	-0-	678 2		N	-0-	26	
04	810 N	608	-0-	-202	-0-	-0-	608 2		N	-0-	26	
05	930 N	471	-0-	-459	-0-	-0-	471 2		N	-0-	26	
06	660 N	493	-0-	-167	-0-	-0-	493 2		N	-0-	26	
07	620 N	535	-0-	-85	-0-	-0-	535 2		N	-0-	26	
08	465 N	329	-0-	-136	-0-	-0-	329 2		N	-0-	26	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586				
03	3100 N	839	-0-	-2261	-0-	1030	839 2		Y	-0-	-0-	
04	1328 N	298	-0-	-1030	-0-	-0-	298 2		Y	-0-	-0-	
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-	-0-	
06	810 N	800	-0-	-10	-0-	-0-	800 2		Y	-0-	-0-	
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-	-0-	
08	1085 N	943	-0-	-142	-0-	-0-	943 2		Y	-0-	-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058				
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19 2		Y	-0-	-0-	
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	-0-	
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908				
03	3100 N	1637	-0-	-1463	-0-	4084	1637 2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	1892	-0-	-1108	-0-	2976	1892 2		N	-0-	-0-	
05	3100 N	1898	-0-	-1202	-0-	1774	1898 2		N	-0-	-0-	
06	3000 N	1558	-0-	-1442	-0-	332	1558 2		N	-0-	-0-	
07	1953 N	1590	-0-	-363	-0-	-0-	1590 2		N	-0-	-0-	
08	1891 N	1586	-0-	-305	-0-	-0-	1586 2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #:		18	RRCID ->	230035	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11384 - 12294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		1000 N	645	-0-	-355	-0-	645	2	Y	-0-		-0-
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	-0-		-0-
05		651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2	Y	-0-		-0-
06		630 N	544	-0-	-86	-0-	544	2	Y	-0-		-0-
07		682 N	527	-0-	-155	-0-	527	2	Y	-0-		-0-
08		620 N	495	-0-	-125	-0-	495	2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	230118	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10288 - 11370	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	230138	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11160 - 12534	
03		3100 N	1132	-0-	-1968	564	1132	2	N	-0-		-0-
04		750 N	186	-0-	-564	-0-	186	2	N	-0-		-0-
05		527 N	148	-0-	-379	-0-	148	2	N	-0-		-0-
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230155	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11014 - 12438	
03		3100 N	1767	-0-	-1333	4698	1767	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1713	-0-	-1287	3411	1713	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1733	-0-	-1367	2044	1733	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1538	-0-	-1462	582	1538	2	N	-0-		-0-
07		2221 N	1639	-0-	-582	-0-	1639	2	N	-0-		-0-
08		1736 N	1671	-0-	-65	-0-	1671	2	N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230159	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 8548 - 12890	
03		3100 N	1588	-0-	-1512	3403	1588	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1593	-0-	-1407	1996	1593	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1703	-0-	-1397	599	1703	2	N	-0-		-0-
06		2064 N	1465	-0-	-599	-0-	1465	2	N	-0-		-0-
07		1643 N	1567	-0-	-76	-0-	1567	2	N	-0-		-0-
08		1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	230161	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11246 - 12748	
03		3100 N	2259	-0-	-841	7212	2259	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2124	-0-	-876	6336	2124	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2173	-0-	-927	5409	2173	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1747	-0-	-1253	4156	1747	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1247	-0-	-1853	2303	1247	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	1247	-0-	-1853	450	1247	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230189	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11526 - 12756	
03		2852 X	2461	-0-	-391	-0-	2461	2	N	-0-		-0-
04		2760 X	2348	-0-	-412	-0-	2348	2	N	-0-		-0-
05		2852 X	2404	-0-	-448	-0-	2404	2	N	-0-		-0-
06		2760 X	1245	-0-	-1515	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
07		2790 X	2774	-0-	-16	-0-	2774	2	N	-0-		-0-
08		2449 X	2263	-0-	-186	-0-	2263	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230199	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10776 - 12644
M	O	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	
03	3100	N	1526	-0-	-1574	3522	1526	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1399	-0-	-1601	1921	1399	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	1214	-0-	-1886	35	1214	2	N	-0-		-0-
06	1470	N	1176	-0-	-294	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
07	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	230269	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	12803	PERF.	11196 - 12705
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230271	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	11195 - 12756
03	3100	N	2078	-0-	-1022	6065	2078	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	2004	-0-	-996	5069	2004	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	1905	-0-	-1195	3874	1905	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	2107	-0-	-893	2981	2107	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	1883	-0-	-1217	1764	1883	2	N	-0-		-0-
08	3100	N	2017	-0-	-1083	681	2017	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	230273	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	12954	PERF.	11250 - 12784
03	3100	N	1457	-0-	-1643	2437	1457	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1357	-0-	-1643	794	1357	2	N	-0-		-0-
05	2204	N	1410	-0-	-794	-0-	1410	2	N	-0-		-0-
06	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2	N	-0-		-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-		-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	230290	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11376 - 12840
03	3100	N	1307	-0-	-1793	4408	1306	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	3000	N	1781	-0-	-1219	3189	1780	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	3100	N	1524	-0-	-1576	1613	1522	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	2716	N	1103	-0-	-1613	-0-	1101	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1574	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1490	2	1 9 N	1	1 8	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	230295	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	10866 - 11434
03	1100	N	740	-0-	-360	-0-	740	2	Y	-0-		-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	Y	-0-		-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-		-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	Y	-0-		-0-
07	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2	Y	-0-		-0-
08	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	230457	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	11254 - 13006
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2	Y	-0-		-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2	Y	-0-		-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2	Y	-0-		-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-		-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2	Y	-0-		-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	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									
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	230667	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11477	- 12628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3100 N	803	-0-	-2297	92	803 2			Y	-0-		-0-
04		900 N	767	-0-	-133	-0-	767 2			Y	-0-		-0-
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2			Y	-0-		-0-
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			Y	-0-		-0-
07		806 N	764	-0-	-42	-0-	764 2			Y	-0-		-0-
08		961 N	619	-0-	-342	-0-	619 2			Y	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	231220	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	13041	PERF.11332	- 12760	
03		3100 N	898	-0-	-2202	1333	898 2		N	-0-		-0-	
04		2177 N	844	-0-	-1333	-0-	844 2		N	-0-		-0-	
05		930 N	856	-0-	-74	-0-	856 2		N	-0-		-0-	
06		870 N	693	-0-	-177	-0-	693 2		N	-0-		-0-	
07		868 N	607	-0-	-261	-0-	607 2		N	-0-		-0-	
08		868 N	390	-0-	-478	-0-	390 2		N	-0-		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	231240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11332	- 12766	
03		3348 X	3061	-0-	-287	-0-	3061 2		N	-0-		-0-	
04		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-		-0-	
05		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-		-0-	
06		2970 X	2883	-0-	-87	-0-	2883 2		N	-0-		-0-	
07		3317 X	2867	-0-	-450	-0-	2867 2		N	-0-		-0-	
08		3379 X	2975	-0-	-404	-0-	2975 2		N	-0-		-0-	

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	231358	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	13184	PERF.11470	- 12956	
03		3100 N	1604	-0-	-1496	3293	1604 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	1481	-0-	-1519	1774	1481 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	1517	-0-	-1583	191	1517 2		N	-0-		-0-	
06		1579 N	1388	-0-	-191	-0-	1388 2		N	-0-		-0-	
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-		-0-	
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	231361	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12945	PERF.10720	- 12736	
03		3100 N	2106	-0-	-994	8562	2106 2		Y	-0-		-0-	
04		3000 N	2242	-0-	-758	7804	2242 2		Y	-0-		-0-	
05		3100 N	2215	-0-	-885	6919	2215 2		Y	-0-		-0-	
06		3000 N	2451	-0-	-549	6370	2451 2		Y	-0-		-0-	
07		3100 N	1942	-0-	-1158	5212	1942 2		Y	-0-		-0-	
08		3100 N	2531	-0-	-569	4643	2531 2		Y	-0-		-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	231362	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12657	PERF.11150	- 12544	
03		3100 N	1812	-0-	-1288	5383	1812 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	1486	-0-	-1514	3869	1486 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	1848	-0-	-1252	2617	1848 2		N	-0-		-0-	
06		3000 N	1723	-0-	-1277	1340	1723 2		N	-0-		-0-	
07		2773 N	1433	-0-	-1340	-0-	1433 2		N	-0-		-0-	
08		1860 N	1623	-0-	-237	-0-	1623 2		N	-0-		-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	231365	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11206	- 12662	
03		3193 X	2640	-0-	-553	-0-	2640 2		N	-0-		-0-	
04		3090 X	2190	-0-	-900	-0-	2190 2		N	-0-		-0-	
05		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		N	-0-		-0-	
06		2790 X	2754	-0-	-36	-0-	2754 2		N	-0-		-0-	
07		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		N	-0-		-0-	
08		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2		N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUDSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-	-0-	
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
07	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 13		RRCID -> 231370		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620			
03	3100 N	1061	-0-	-2039	6871	1061	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1036	-0-	-1964	4907	1036	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	708	-0-	-2392	2515	708	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	701	-0-	-2299	216	701	2	Y	-0-	-0-	
07	1085 N	778	-0-	-307	-0-	778	2	Y	-0-	-0-	
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	Y	-0-	-0-	

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021			
03	3100 N	673	-0-	-2427	429	673	2	Y	-0-	-0-	
04	999 N	570	-0-	-429	-0-	570	2	Y	-0-	-0-	
05	713 N	547	-0-	-166	-0-	547	2	Y	-0-	-0-	
06	660 N	509	-0-	-151	-0-	509	2	Y	-0-	-0-	
07	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	2	Y	-0-	-0-	
08	558 N	287	-0-	-271	-0-	287	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837			
03	3100 N	2066	-0-	-1034	5830	2066	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	2053	-0-	-947	4883	2053	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	1691	-0-	-1409	3474	1691	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1110	-0-	-1890	1584	1110	2	Y	-0-	-0-	
07	2880 N	1296	-0-	-1584	-0-	1296	2	Y	-0-	-0-	
08	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	1431	2	Y	-0-	-0-	

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600			
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2	N	-0-	-0-	
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2	N	-0-	-0-	
05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2	N	-0-	-0-	
06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2	N	-0-	-0-	
07	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2	N	-0-	-0-	
08	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2	N	-0-	-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232345		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890			
03	3100 N	2048	-0-	-1052	6077	2048	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1908	-0-	-1092	4985	1908	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	1879	-0-	-1221	3764	1879	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1658	-0-	-1342	2422	1658	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1653	-0-	-1447	975	1653	2	Y	-0-	-0-	
08	2610 N	1635	-0-	-975	-0-	1635	2	Y	-0-	-0-	

HUDSON "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612			
03	3503 X	3494	-0-	-9	-0-	3494	2	N	-0-	-0-	
04	3300 X	3109	-0-	-191	-0-	3109	2	N	-0-	-0-	
05	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2	N	-0-	-0-	
06	3390 X	3155	-0-	-235	-0-	3155	2	N	-0-	-0-	
07	3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3306	2	N	-0-	-0-	
08	3503 X	3128	-0-	-375	-0-	3128	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10866 - 12992		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1789 N	859	-0-	-930	-0-	859	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	795	2	Y	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	Y	-0-			-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	690	-0-	-147	-0-	690	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	2	Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233252		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11256 - 12645		
03	2852 X	2339	-0-	-513	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2756	-0-	-4	-0-	2756	2	N	-0-			-0-
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	N	-0-			-0-
06	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2	N	-0-			-0-
07	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-			-0-
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233255		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11036 - 12610		
03	3100 N	1545	-0-	-1555	2478	1545	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	980	-0-	-2020	458	980	2	Y	-0-			-0-
05	2007 N	1549	-0-	-458	-0-	1549	2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1203	-0-	-297	-0-	1203	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	740	-0-	-283	-0-	740	2	Y	-0-			-0-
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	Y	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233265		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10826 - 12990		
03	3131 X	460	-0-	-2671	-0-	460	2	Y	-0-			-0-
04	2370 X	603	-0-	-1767	-0-	603	2	Y	-0-			-0-
05	2449 X	158	-0-	-2291	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
06	780 X	46	-0-	-734	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
07	806 X	58	-0-	-748	-0-	58	2	Y	-0-			-0-
08	620 X	148	-0-	-472	-0-	148	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233314		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8324 - 11654		
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2	N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11145 - 12125		
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2	Y	-0-			-0-
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2	Y	-0-			-0-
05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2	Y	-0-			-0-
06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2	Y	-0-			-0-
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2	Y	-0-			-0-
08	3596 X	1312	-0-	-2284	-0-	1312	2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10786 - 12102		
03	3100 N	1317	-0-	-1783	3429	1317	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1243	-0-	-1757	1672	1243	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1679	-0-	-1421	251	1679	2	N	-0-			-0-
06	2523 N	2272	-0-	-251	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
07	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	7378	-0-	4278	4278	7378	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097		PERF.10808 - 12908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		3100 N	2050	-0-	-1050	6205	2050	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1850	-0-	-1150	5055	1850	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2053	-0-	-1047	4008	2053	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2015	-0-	-985	3023	2015	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2010	-0-	-1090	1933	2010	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	2006	-0-	-1094	839	2006	2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10830 - 12209
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-		-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-		-0-
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-		-0-
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	Y	-0-		-0-
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	Y	-0-		-0-
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10715 - 12830
03		3100 N	1329	-0-	-1771	2520	1329	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1644	-0-	-1356	1164	1644	2	Y	-0-		-0-
05		2658 N	1494	-0-	-1164	-0-	1494	2	Y	-0-		-0-
06		1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2	Y	-0-		-0-
07		1705 N	1099	-0-	-606	-0-	1099	2	Y	-0-		-0-
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16		RRCID -> 233448		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11303 - 12167
03		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	Y	-0-		-0-
04		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	Y	-0-		-0-
05		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2	Y	-0-		-0-
06		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2	Y	-0-		-0-
07		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2	Y	-0-		-0-
08		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11179 - 11579
03		3100 N	2826	-0-	-274	7576	2826	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2636	-0-	-364	7212	2636	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2572	-0-	-528	6684	2572	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	947	-0-	-2053	4631	947	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1260	-0-	-1840	2791	1260	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2222	-0-	-878	1913	2222	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11429 - 12828
03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2	Y	-0-		-0-
04		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2	Y	-0-		-0-
05		3844 X	3210	-0-	-634	-0-	3210	2	Y	-0-		-0-
06		3720 X	3266	-0-	-454	-0-	3266	2	Y	-0-		-0-
07		3844 X	2863	-0-	-981	-0-	2863	2	Y	-0-		-0-
08		3844 X	3095	-0-	-749	-0-	3095	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11090 - 12890
03		3100 N	1519	-0-	-1581	2130	1519	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1459	-0-	-1541	589	1459	2	N	-0-		-0-
05		1686 N	1097	-0-	-589	-0-	1097	2	N	-0-		-0-
06		1470 N	1162	-0-	-308	-0-	1162	2	N	-0-		-0-
07		1519 N	1293	-0-	-226	-0-	1293	2	N	-0-		-0-
08		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1399 N	695	-0-	-704	-0-	695	2	N	-0-	-0-	
04	690 N	592	-0-	-98	-0-	592	2	N	-0-	-0-	
05	713 N	519	-0-	-194	-0-	519	2	N	-0-	-0-	
06	660 N	486	-0-	-174	-0-	486	2	N	-0-	-0-	
07	620 N	505	-0-	-115	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2	N	-0-	-0-	

EPPEP, FRED R.		WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149			
03	3100 N	2569	-0-	-531	7322	2569	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	2226	-0-	-774	6548	2226	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	2371	-0-	-729	5819	2371	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1969	-0-	-1031	4788	1969	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	2524	-0-	-576	4212	2524	2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	2206	-0-	-894	3318	2206	2	Y	-0-	-0-	

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833			
03	3100 N	2600	-0-	-500	10434	2600	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2500	-0-	-500	9934	2500	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2646	-0-	-454	9480	2646	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2307	-0-	-693	8787	2307	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2622	-0-	-478	8309	2622	2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	2735	-0-	-365	7944	2735	2	N	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880			
03	4588 X	2761	-0-	-1827	-0-	2761	2	Y	-0-	-0-	
04	4440 X	2357	-0-	-2083	-0-	2357	2	Y	-0-	-0-	
05	4588 X	3791	-0-	-797	-0-	3791	2	Y	-0-	-0-	
06	3960 X	2140	-0-	-1820	-0-	2140	2	Y	-0-	-0-	
07	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2	Y	-0-	-0-	
08	2852 X	2016	-0-	-836	-0-	2016	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777			
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	Y	-0-	-0-	
04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2	Y	-0-	-0-	
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2	Y	-0-	-0-	
06	3540 X	3392	-0-	-148	-0-	3392	2	Y	-0-	-0-	
07	3782 X	1844	-0-	-1938	-0-	1844	2	Y	-0-	-0-	
08	3813 X	2479	-0-	-1334	-0-	2479	2	Y	-0-	-0-	

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233739		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024			
03	3100 N	2691	-0-	-409	9926	2691	2	N	-0-	27	
04	3000 N	2575	-0-	-425	9501	2575	2	N	-0-	27	
05	3100 N	2154	-0-	-946	8555	2154	2	N	-0-	27	
06	3000 N	1738	-0-	-1262	7293	1738	2	N	-0-	27	
07	3100 N	2280	-0-	-820	6473	2280	2	N	-0-	27	
08	3100 N	2685	-0-	-415	6058	2522	2	N	148 1	27	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926			
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-	-0-	
04	300 N	137	-0-	-163	-0-	137	2	Y	-0-	-0-	
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	Y	-0-	-0-	
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2	Y	-0-	-0-	
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		33	RRCID ->	233752	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10730	- 12815
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1362	-0-	-1738	2094		1362 2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	1112	-0-	-1888	206		1112 2		Y	-0-		-0-
05	1348 N	1142	-0-	-206	-0-		1142 2		Y	-0-		-0-
06	1320 N	1202	-0-	-118	-0-		1202 2		Y	-0-		-0-
07	1147 N	1098	-0-	-49	-0-		1098 2		Y	-0-		-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1588 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	233753	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11074	- 12584
03	2945 X	2826	-0-	-119	-0-		2826 2		N	-0-		-0-
04	2850 X	2688	-0-	-162	-0-		2688 2		N	-0-		-0-
05	2945 X	2464	-0-	-481	-0-		2464 2		N	-0-		-0-
06	2850 X	2556	-0-	-294	-0-		2556 2		N	-0-		-0-
07	2945 X	2731	-0-	-214	-0-		2731 2		N	-0-		-0-
08	2821 X	2701	-0-	-120	-0-		2701 2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		19	RRCID ->	233799	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11298	- 12930
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		Y	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		Y	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		Y	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		Y	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		Y	-0-		-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		17	RRCID ->	234314	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.11634	- 12911
03	3658 X	2680	-0-	-978	-0-		2680 2		Y	-0-		-0-
04	3540 X	2613	-0-	-927	-0-		2613 2		Y	-0-		-0-
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		2997 2		Y	-0-		-0-
06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-		3132 2		Y	-0-		-0-
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-		3243 2		Y	-0-		-0-
08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		3247 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		8	RRCID ->	234574	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12803	PERF.11044	- 12609
03	3100 N	1446	-0-	-1654	4507		1446 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1420	-0-	-1580	2927		1420 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	1575	-0-	-1525	1402		1575 2		N	-0-		-0-
06	2749 N	1347	-0-	-1402	-0-		1347 2		N	-0-		-0-
07	1457 N	1419	-0-	-38	-0-		1419 2		N	-0-		-0-
08	1581 N	1385	-0-	-196	-0-		1385 2		N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		7	RRCID ->	234748	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	12878	PERF.11040	- 12682
03	3100 N	1181	-0-	-1919	575		1181 2		N	-0-		-0-
04	1642 N	1067	-0-	-575	-0-		1067 2		N	-0-		-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1331 2		N	-0-		-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472 2		N	-0-		-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1517 2		N	-0-		-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826 2		N	-0-		-0-

BRASELTON		WELL #:		2	RRCID ->	234848	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11314	- 13190
03	3100 N	1705	-0-	-1395	2990		1705 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1625	-0-	-1375	1615		1625 2		N	-0-		-0-
05	2936 N	1321	-0-	-1615	-0-		1321 2		N	-0-		-0-
06	1650 N	848	-0-	-802	-0-		848 2		N	-0-		-0-
07	1674 N	862	-0-	-812	-0-		862 2		N	-0-		-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		1986 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FAILS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	1737	-0-	-1363	4352	1737	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1611	-0-	-1389	2963	1611	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	1810	-0-	-1290	1673	1810	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	1491	-0-	-1509	164	1491	2	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2	N	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942			
03	3100 X	2884	-0-	-216	-0-	2884	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 X	2829	-0-	-171	-0-	2829	2	Y	-0-	-0-	
05	3069 X	2788	-0-	-281	-0-	2788	2	Y	-0-	-0-	
06	2970 X	2705	-0-	-265	-0-	2705	2	Y	-0-	-0-	
07	3069 X	2769	-0-	-300	-0-	2769	2	Y	-0-	-0-	
08	2914 X	2808	-0-	-106	-0-	2808	2	Y	-0-	-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120			
03	3100 N	803	-0-	-2297	2715	803	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	845	-0-	-2155	560	845	2	Y	-0-	-0-	
05	1436 N	876	-0-	-560	-0-	876	2	Y	-0-	-0-	
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	Y	-0-	-0-	
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	Y	-0-	-0-	
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	Y	-0-	-0-	

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938			
03	3100 N	1581	-0-	-1519	3116	1581	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1219	-0-	-1781	1335	1219	2	N	-0-	-0-	
05	2254 N	919	-0-	-1335	-0-	919	2	N	-0-	-0-	
06	1530 N	803	-0-	-727	-0-	803	2	N	-0-	-0-	
07	1271 N	704	-0-	-567	-0-	704	2	N	-0-	-0-	
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842			
03	3844 X	3628	-0-	-216	-0-	3628	2	N	-0-	-0-	
04	3630 X	3526	-0-	-104	-0-	3526	2	N	-0-	-0-	
05	3751 X	3500	-0-	-251	-0-	3500	2	N	-0-	-0-	
06	3630 X	3394	-0-	-236	-0-	3394	2	N	-0-	-0-	
07	3751 X	3724	-0-	-27	-0-	3724	2	N	-0-	-0-	
08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662			
03	961 X	613	-0-	-348	-0-	613	2	N	-0-	-0-	
04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	-0-	
05	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-	-0-	
06	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-	-0-	
07	1147 X	478	-0-	-669	-0-	478	2	N	-0-	-0-	
08	1395 X	386	-0-	-1009	-0-	386	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			
03	2541 N	1118	-0-	-1423	-0-	1118	2	Y	-0-	-0-	
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-0-	-0-	
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2	Y	-0-	-0-	
06	1080 N	598	-0-	-482	-0-	598	2	Y	-0-	-0-	
07	930 N	558	-0-	-372	-0-	558	2	Y	-0-	-0-	
08	589 N	334	-0-	-255	-0-	334	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	236043	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	13460	PERF.10576 - 11522	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		Y	-0-		-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		Y	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	236617	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12812	PERF.11004 - 12582	
03	3100 N	1036	-0-	-2064	-0-	438	1036	2	N	-0-		-0-
04	1577 N	1139	-0-	-438	-0-	1139	2		N	-0-		-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-		-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		-0-
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-		-0-
08	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	237241	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13365	PERF.11834 - 12288	
03	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		Y	-0-		-0-
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-		-0-
05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-		-0-
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-		-0-
07	837 X	613	-0-	-224	-0-	613	2		Y	-0-		-0-
08	837 X	730	-0-	-107	-0-	730	2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	237739	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11738 - 12230	
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		Y	-0-		-0-
04	3060 X	2955	-0-	-105	-0-	2955	2		Y	-0-		-0-
05	3162 X	1359	-0-	-1803	-0-	1359	2		Y	-0-		-0-
06	3060 X	1542	-0-	-1518	-0-	1542	2		Y	-0-		-0-
07	3069 X	1283	-0-	-1786	-0-	1283	2		Y	-0-		-0-
08	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	2840	2		Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237742	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11010 - 11360	
03	3100 N	1553	-0-	-1547	-0-	6019	1553	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1215	-0-	-1785	-0-	4234	1215	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1676	-0-	-1424	-0-	2810	1676	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1285	-0-	-1715	-0-	1095	1285	2	N	-0-		-0-
07	2401 N	1306	-0-	-1095	-0-	1306	2		N	-0-		-0-
08	1674 N	1111	-0-	-563	-0-	1111	2		N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	238961	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	13106	PERF.11252 - 13022	
03	2356 X	1218	-0-	-1138	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
04	2280 X	1091	-0-	-1189	-0-	1091	2		N	-0-		-0-
05	2356 X	515	-0-	-1841	-0-	515	2		N	-0-		-0-
06	1980 X	443	-0-	-1537	-0-	443	2		N	-0-		-0-
07	1953 X	412	-0-	-1541	-0-	412	2		N	-0-		-0-
08	1209 X	585	-0-	-624	-0-	585	2		N	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	238981	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13270	PERF.11736 - 13094	
03	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-		-0-
04	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-		-0-
05	2263 N	158	-0-	-2105	-0-	158	2		N	-0-		-0-
06	2160 N	1852	-0-	-308	-0-	1852	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3688	-0-	588	-0-	588	3688	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3656	-0-	556	-0-	1144	3656	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11080 - 12630		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	573	-0-	-2527	530	572 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	1117 N	587	-0-	-530	-0-	586 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	899 N	602	-0-	-297	-0-	600 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	545 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	813 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724 2	1 9	N	1	1 8		-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10872 - 12653		
03	3100 N	2198	-0-	-902	5702	2198 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1858	-0-	-1142	4560	1858 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1862	-0-	-1238	3322	1862 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1629	-0-	-1371	1951	1629 2		Y	-0-			-0-
07	2897 N	946	-0-	-1951	-0-	946 2		Y	-0-			-0-
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		Y	-0-			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240451		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 13042		PERF.10897 - 11378		
03	713 N	256	-0-	-457	-0-	256 2		N	-0-			-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2		N	-0-			-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-			-0-
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11142 - 12846		
03	3100 N	2252	-0-	-848	5797	2252 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2069	-0-	-931	4866	2069 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1022	-0-	-2078	2788	1022 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1898	-0-	-1102	1686	1898 2		Y	-0-			-0-
07	2795 N	1109	-0-	-1686	-0-	1109 2		Y	-0-			-0-
08	1023 N	858	-0-	-165	-0-	858 2		Y	-0-			-0-
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373		PERF.10810 - 11894		
03	3100 N	1849	-0-	-1251	4283	1849 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1709	-0-	-1291	2992	1709 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1931	-0-	-1169	1823	1931 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1315	-0-	-1685	138	1315 2		N	-0-			-0-
07	2033 N	1895	-0-	-138	-0-	1895 2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1367	-0-	-555	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176		PERF.11424 - 12892		
03	3100 N	1541	-0-	-1559	1966	1541 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1764	-0-	-1236	730	1764 2		N	-0-			-0-
05	2591 N	1861	-0-	-730	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1185	-0-	-272	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10540 - 12698		
03	3100 N	1717	-0-	-1383	4135	1717 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1556	-0-	-1444	2691	1556 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1171	-0-	-1929	762	1171 2		N	-0-			-0-
06	1749 N	987	-0-	-762	-0-	987 2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1165	-0-	-447	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID ->		240572		COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2077 X	1855	-0-	-222	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
04		2010 X	1924	-0-	-86	-0-	1924 2		N	-0-			-0-
05		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
06		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
07		1984 N	1923	-0-	-61	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1564	-0-	-358	-0-	1564 2		N	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		7		RRCID ->		240666		COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110			
03		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2		Y	-0-			-0-
04		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2		Y	-0-			-0-
05		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		Y	-0-			-0-
06		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		Y	-0-			-0-
07		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		Y	-0-			-0-
08		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		11R		RRCID ->		240667		COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185			
03		341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
04		330 N	225	-0-	-105	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-			-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID ->		241170		COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID ->		241594		COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878			
03		3100 N	2147	-0-	-953	7316	2147 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1938	-0-	-1062	6254	1938 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2322	-0-	-778	5476	2322 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1666	-0-	-1334	4142	1666 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2614	-0-	-486	3656	2614 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2052	-0-	-1048	2608	2052 2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID ->		241653		COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862			
03		3100 N	1848	-0-	-1252	2887	1848 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1751	-0-	-1249	1638	1751 2		N	-0-			-0-
05		3002 N	1364	-0-	-1638	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1391	-0-	-409	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
07		1798 N	660	-0-	-1138	-0-	660 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340 2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		4		RRCID ->		241745		COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152			
03		2777 N	946	-0-	-1831	-0-	946 2		Y	-0-			-0-
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-			-0-
05		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2		Y	-0-			-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-			-0-
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-			-0-
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3100 N	1570	-0-	-1530	6116	1570	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	2467	-0-	-533	5583	2467	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1626	-0-	-1474	4109	1626	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1958	-0-	-1042	3067	1958	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	1839	-0-	-1261	1806	1839	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	2287	-0-	-813	993	2287	2			N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170															
03		3627 X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
04		3510 X	2279	-0-	-1231	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
05		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
06		3510 X	3136	-0-	-374	-0-	3136	2			N	-0-			-0-
07		3503 X	3349	-0-	-154	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
08		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846															
03		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-			-0-
04		4110 X	2667	-0-	-1443	-0-	2667	2			Y	-0-			-0-
05		4247 X	3362	-0-	-885	-0-	3362	2			Y	-0-			-0-
06		4470 X	3760	-0-	-710	-0-	3760	2			Y	-0-			-0-
07		4619 X	1825	-0-	-2794	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-
08		4619 X	2236	-0-	-2383	-0-	2236	2			Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905															
03		3100 N	1683	-0-	-1417	10025	1683	2			Y	-0-			-0-
04		11200 X	1175	-0-	-10025	-0-	1175	2			Y	-0-			-0-
05		2635 X	1930	-0-	-705	-0-	1930	2			Y	-0-			-0-
06		2550 X	1558	-0-	-992	-0-	1558	2			Y	-0-			-0-
07		2635 X	1776	-0-	-859	-0-	1776	2			Y	-0-			-0-
08		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770															
03		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-			-0-
04		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-			-0-
05		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-			-0-
06		3390 X	3319	-0-	-71	-0-	3319	2			Y	-0-			-0-
07		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-			-0-
08		3503 X	3372	-0-	-131	-0-	3372	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912															
03		3286 X	2696	-0-	-590	-0-	2696	2			Y	-0-			-0-
04		3180 X	2572	-0-	-608	-0-	2572	2			Y	-0-			-0-
05		2821 X	2227	-0-	-594	-0-	2227	2			Y	-0-			-0-
06		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-			-0-
07		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-			-0-
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452															
03		1126 N	686	-0-	-440	-0-	686	2			N	-0-			-0-
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
05		775 N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-			-0-
06		660 N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-			-0-
07		775 N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-			-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	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								
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3937 X	3852	-0-	-85	-0-	3852 2	Y	-0-		-0-
04	3810 X	3721	-0-	-89	-0-	3721 2	Y	-0-		-0-
05	3937 X	3802	-0-	-135	-0-	3802 2	Y	-0-		-0-
06	3780 X	3678	-0-	-102	-0-	3678 2	Y	-0-		-0-
07	3844 X	3808	-0-	-36	-0-	3808 2	Y	-0-		-0-
08	3844 X	3724	-0-	-120	-0-	3724 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844		
03	3751 X	2531	-0-	-1220	-0-	2531 2	Y	-0-		-0-
04	3750 X	2698	-0-	-1052	-0-	2698 2	Y	-0-		-0-
05	3875 X	2418	-0-	-1457	-0-	2418 2	Y	-0-		-0-
06	3750 X	2005	-0-	-1745	-0-	2005 2	Y	-0-		-0-
07	3875 X	2326	-0-	-1549	-0-	2326 2	Y	-0-		-0-
08	2790 X	2468	-0-	-322	-0-	2468 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676		
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	N	-0-		-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2	N	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093		
03	3100 N	1307	-0-	-1793	1804	1307 2	Y	-0-		-0-
04	2770 N	966	-0-	-1804	-0-	966 2	Y	-0-		-0-
05	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170 2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1034	-0-	-226	-0-	1034 2	Y	-0-		-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	Y	-0-		-0-
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 244067		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750		
03	2604 X	1326	-0-	-1278	-0-	1326 2	N	-0-		-0-
04	2520 X	1334	-0-	-1186	-0-	1334 2	N	-0-		-0-
05	2604 X	1835	-0-	-769	-0-	1835 2	N	-0-		-0-
06	2310 X	1628	-0-	-682	-0-	1628 2	N	-0-		-0-
07	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-		-0-
08	1829 X	1408	-0-	-421	-0-	1408 2	N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090		
03	1668 N	834	-0-	-834	-0-	834 2	N	-0-		-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-		-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-		-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580		
03	7241 X	562	-0-	-6679	-0-	562 2	N	-0-		-0-
04	1650 X	512	-0-	-1138	-0-	512 2	N	-0-		-0-
05	1705 X	536	-0-	-1169	-0-	536 2	N	-0-		-0-
06	1650 X	524	-0-	-1126	-0-	524 2	N	-0-		-0-
07	1302 X	580	-0-	-722	-0-	580 2	N	-0-		-0-
08	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		3100 N	1559	-0-	-1541	3618	1559 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1445	-0-	-1555	2063	1445 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	1479	-0-	-1621	442	1479 2			N	-0-	-0-
06		2014 N	1572	-0-	-442	-0-	1572 2			N	-0-	-0-
07		1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1416 2			N	-0-	-0-
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2			N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556												
03		3100 N	1634	-0-	-1466	2342	1634 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1656	-0-	-1344	998	1656 2			N	-0-	-0-
05		2817 N	1819	-0-	-998	-0-	1819 2			N	-0-	-0-
06		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2			N	-0-	-0-
07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2			N	-0-	-0-
08		1829 N	1541	-0-	-288	-0-	1541 2			N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474												
03		2635 X	1183	-0-	-1452	-0-	1183 2			N	-0-	-0-
04		2550 X	1350	-0-	-1200	-0-	1350 2			N	-0-	-0-
05		2635 X	1303	-0-	-1332	-0-	1303 2			N	-0-	-0-
06		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2			N	-0-	-0-
07		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2			N	-0-	-0-
08		1395 X	1378	-0-	-17	-0-	1378 2			N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770												
03		3100 N	2148	-0-	-952	7107	2148 2			Y	-0-	-0-
04		3000 N	2055	-0-	-945	6162	2055 2			Y	-0-	-0-
05		3100 N	2282	-0-	-818	5344	2282 2			Y	-0-	-0-
06		3000 N	2224	-0-	-776	4568	2224 2			Y	-0-	-0-
07		3100 N	2243	-0-	-857	3711	2243 2			Y	-0-	-0-
08		3100 N	2227	-0-	-873	2838	2227 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629												
03		2604 X	1791	-0-	-813	-0-	1791 2			N	-0-	-0-
04		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2			N	-0-	-0-
05		2356 X	2293	-0-	-63	-0-	2293 2			N	-0-	-0-
06		2190 X	2115	-0-	-75	-0-	2115 2			N	-0-	-0-
07		2542 X	2355	-0-	-187	-0-	2355 2			N	-0-	-0-
08		2542 X	2089	-0-	-453	-0-	2089 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658												
03		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2			N	-0-	-0-
04		2760 X	2482	-0-	-278	-0-	2482 2			N	-0-	-0-
05		2976 X	2734	-0-	-242	-0-	2734 2			N	-0-	-0-
06		2880 X	2782	-0-	-98	-0-	2782 2			N	-0-	-0-
07		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2			N	-0-	-0-
08		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2			N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746												
03		1612 X	1447	-0-	-165	-0-	1447 2			Y	-0-	-0-
04		1560 X	1507	-0-	-53	-0-	1507 2			Y	-0-	-0-
05		1798 X	1332	-0-	-466	-0-	1332 2			Y	-0-	-0-
06		1410 N	1319	-0-	-91	-0-	1319 2			Y	-0-	-0-
07		1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1219 2			Y	-0-	-0-
08		1333 N	1092	-0-	-241	-0-	1092 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		2263 X	1856	-0-	-407	-0-	1856 2		Y	-0-		-0-	
04		2190 X	1698	-0-	-492	-0-	1698 2		Y	-0-		-0-	
05		2170 X	2020	-0-	-150	-0-	2020 2		Y	-0-		-0-	
06		2100 X	1810	-0-	-290	-0-	1810 2		Y	-0-		-0-	
07		2170 X	2044	-0-	-126	-0-	2044 2		Y	-0-		-0-	
08		2015 X	1666	-0-	-349	-0-	1666 2		Y	-0-		-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668													
03		3100 N	1595	-0-	-1505	3085	1595 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	1418	-0-	-1582	1503	1418 2		N	-0-		-0-	
05		2755 N	1252	-0-	-1503	-0-	1252 2		N	-0-		-0-	
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-		-0-	
07		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-		-0-	
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-		-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516													
03		3100 N	1857	-0-	-1243	6824	1857 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	2286	-0-	-714	6110	2286 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	2169	-0-	-931	5179	2169 2		N	-0-		-0-	
06		3000 N	1948	-0-	-1052	4127	1948 2		N	-0-		-0-	
07		3100 N	2544	-0-	-556	3571	2544 2		N	-0-		-0-	
08		3100 N	2612	-0-	-488	3083	2612 2		N	-0-		-0-	

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924													
03		3100 N	1352	-0-	-1748	1718	1352 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	1694	-0-	-1306	412	1694 2		N	-0-		-0-	
05		2146 N	1734	-0-	-412	-0-	1734 2		N	-0-		-0-	
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-		-0-	
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-		-0-	
08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879													
03		3100 N	2066	-0-	-1034	6049	2066 2		Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1952	-0-	-1048	5001	1952 2		Y	-0-		-0-	
05		3100 N	2122	-0-	-978	4023	2122 2		Y	-0-		-0-	
06		3000 N	2373	-0-	-627	3396	2373 2		Y	-0-		-0-	
07		3100 N	2534	-0-	-566	2830	2534 2		Y	-0-		-0-	
08		3100 N	2271	-0-	-829	2001	2271 2		Y	-0-		-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263													
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		-0-	
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		-0-	
05		217 N	104	-0-	-113	-0-	104 2		Y	-0-		-0-	
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-		-0-	
07		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		Y	-0-		-0-	
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1953 N	959	-0-	-994	-0-	959 2		Y	-0-			-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		Y	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		Y	-0-			-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		Y	-0-			-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-			-0-
08	1426 N	673	-0-	-753	-0-	673 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913		
03	3100 N	1315	-0-	-1785	-0-	2253 2	1315 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	885	-0-	-2115	-0-	138 2	885 2	Y	-0-			-0-
05	1769 N	1631	-0-	-138	-0-	1631 2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	1042 2		Y	-0-			-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		Y	-0-			-0-
08	1550 N	1057	-0-	-493	-0-	1057 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199		
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		Y	-0-			-0-
04	2700 X	2466	-0-	-234	-0-	2466 2		Y	-0-			-0-
05	2790 X	2449	-0-	-341	-0-	2449 2		Y	-0-			-0-
06	2730 X	2462	-0-	-268	-0-	2462 2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	2072	-0-	-749	-0-	2072 2		Y	-0-			-0-
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735		
03	3100 N	1398	-0-	-1702	-0-	1100 2	1398 2	N	-0-			-0-
04	1720 N	620	-0-	-1100	-0-	620 2		N	-0-			-0-
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	686 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	921	-0-	-429	-0-	921 2		N	-0-			-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563		
03	3100 N	2092	-0-	-1008	-0-	3362 2	2092 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1974	-0-	-1026	-0-	2336 2	1974 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1497	-0-	-1603	-0-	733 2	1497 2	Y	-0-			-0-
06	2355 N	1622	-0-	-733	-0-	1622 2		Y	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		Y	-0-			-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121		
03	3100 N	1238	-0-	-1862	-0-	754 2	1238 2	N	-0-			-0-
04	1986 N	1232	-0-	-754	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
08	1054 N	942	-0-	-112	-0-	942 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 250590		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692		
03	3100 N	1366	-0-	-1734	-0-	1716 2	1366 2	N	-0-			-0-
04	2710 N	994	-0-	-1716	-0-	994 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1130	-0-	-190	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 250768		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
04	300 N	258	-0-	-42	-0-	258 2	N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	227 2	N	-0-		-0-
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 2	N	-0-		-0-
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 250821		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826		
03	3100 N	2067	-0-	-1033	-0-	3540 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1613	-0-	-1387	-0-	2153 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2856	-0-	-244	-0-	1909 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3684	-0-	684	-0-	2593 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3611	-0-	511	-0-	3104 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2147	-0-	-953	-0-	2151 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112		
03	2759 X	2180	-0-	-579	-0-	2180 2	Y	-0-		-0-
04	2610 X	2245	-0-	-365	-0-	2245 2	Y	-0-		-0-
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2	Y	-0-		-0-
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	Y	-0-		-0-
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2	Y	-0-		-0-
08	2759 X	2413	-0-	-346	-0-	2413 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524		
03	3038 X	2992	-0-	-46	-0-	2992 2	Y	-0-		-0-
04	3450 X	2973	-0-	-477	-0-	2973 2	Y	-0-		-0-
05	3565 X	3015	-0-	-550	-0-	3015 2	Y	-0-		-0-
06	3450 X	2920	-0-	-530	-0-	2920 2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	2724	-0-	-438	-0-	2724 2	Y	-0-		-0-
08	3069 X	2713	-0-	-356	-0-	2713 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684		
03	3100 N	1482	-0-	-1618	-0-	2944 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1148	-0-	-1852	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
05	2691 N	1599	-0-	-1092	-0-	1599 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1423 2	N	-0-		-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	N	-0-		-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708		
03	1624 N	735	-0-	-889	-0-	735 2	N	-0-		-0-
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	719 2	N	-0-		-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	691 2	N	-0-		-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2	N	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573		
03	3751 X	3119	-0-	-632	-0-	3119 2	N	-0-		-0-
04	3630 X	3274	-0-	-356	-0-	3274 2	N	-0-		-0-
05	3751 X	2834	-0-	-917	-0-	2834 2	N	-0-		-0-
06	3630 X	2554	-0-	-1076	-0-	2554 2	N	-0-		-0-
07	3565 X	3073	-0-	-492	-0-	3073 2	N	-0-		-0-
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT				WELL #:	43	RRCID ->	251120	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	13151	PERF.10778 - 12940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3100 N	1482	-0-	-1618	3312	1482	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1418	-0-	-1582	1730	1418	2		Y	-0-			-0-
05		3084 N	1354	-0-	-1730	-0-	1354	2		Y	-0-			-0-
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		Y	-0-			-0-
07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		Y	-0-			-0-
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	251236	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13137	PERF.11503 - 12992		
03		3100 N	1924	-0-	-1176	5791	1924	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2199	-0-	-801	4990	2199	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1855	-0-	-1245	3745	1855	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1046	-0-	-1954	1791	1046	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	1892	-0-	-1208	583	1892	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	4066	-0-	966	1549	4066	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1				WELL #:	23	RRCID ->	251241	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	13260	PERF.10812 - 12980		
03		3100 N	232	-0-	-2868	769	232	2		N	-0-			-0-
04		769 N	-0-	-0-	-769	-0-				N	-0-			-0-
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	251272	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	12809	PERF.11537 - 12728		
03		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
04		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
05		3441 X	3117	-0-	-324	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
06		3330 X	2564	-0-	-766	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
07		3441 X	2623	-0-	-818	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
08		3441 X	2859	-0-	-582	-0-	2859	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	251293	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12103 - 12856		
03		2418 X	2263	-0-	-155	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-
04		2190 X	2127	-0-	-63	-0-	2127	2		Y	-0-			-0-
05		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		Y	-0-			-0-
06		2190 N	1131	-0-	-1059	-0-	1131	2		Y	-0-			-0-
07		2201 N	1502	-0-	-699	-0-	1502	2		Y	-0-			-0-
08		2573 N	920	-0-	-1653	-0-	920	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	251296	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	13121	PERF.11022 - 12812		
03		2911 N	963	-0-	-1948	-0-	963	2		N	-0-			-0-
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1082	-0-	-344	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
08		1147 N	966	-0-	-181	-0-	966	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	251444	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	12942	PERF.11428 - 12712		
03		3100 N	2473	-0-	-627	7599	2473	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1911	-0-	-1089	6510	1911	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2170	-0-	-930	5580	2170	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2198	-0-	-802	4778	2198	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2182	-0-	-918	3860	2182	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2052	-0-	-1048	2812	2052	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		3100 N	1623	-0-	-1477	4307	1623	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1954	-0-	-1046	3261	1954	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1736	-0-	-1364	1897	1736	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1398	-0-	-1602	295	1398	2	Y	-0-		-0-
07		2015 N	1412	-0-	-603	-0-	1412	2	Y	-0-		-0-
08		1736 N	1316	-0-	-420	-0-	1316	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508												
03		3100 N	819	-0-	-2281	4961	819	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	601	-0-	-2399	2562	601	2	Y	-0-		-0-
05		2994 N	432	-0-	-2562	-0-	432	2	Y	-0-		-0-
06		720 N	284	-0-	-436	-0-	284	2	Y	-0-		-0-
07		620 N	264	-0-	-356	-0-	264	2	Y	-0-		-0-
08		434 N	183	-0-	-251	-0-	183	2	Y	-0-		-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718												
03		2945 X	2721	-0-	-224	-0-	2721	2	Y	-0-		-0-
04		2820 X	2697	-0-	-123	-0-	2697	2	Y	-0-		-0-
05		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2	Y	-0-		-0-
06		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	Y	-0-		-0-
07		2790 X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2	Y	-0-		-0-
08		3038 X	2675	-0-	-363	-0-	2675	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005												
03		3100 N	1261	-0-	-1839	5788	1261	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1184	-0-	-1816	3972	1184	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1215	-0-	-1885	2087	1215	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1295	-0-	-1705	382	1295	2	Y	-0-		-0-
07		2195 N	1813	-0-	-382	-0-	1813	2	Y	-0-		-0-
08		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115												
03		3937 X	3570	-0-	-367	-0-	3570	2	Y	-0-		-0-
04		3810 X	3227	-0-	-583	-0-	3227	2	Y	-0-		-0-
05		3937 X	2961	-0-	-976	-0-	2961	2	Y	-0-		-0-
06		3630 X	3094	-0-	-536	-0-	3094	2	Y	-0-		-0-
07		3720 X	2734	-0-	-986	-0-	2734	2	Y	-0-		-0-
08		3565 X	2589	-0-	-976	-0-	2589	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163												
03		3100 N	2442	-0-	-658	9623	2442	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2638	-0-	-362	9261	2638	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2660	-0-	-440	8821	2660	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1756	-0-	-1244	7577	1756	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2173	-0-	-927	6650	2173	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2419	-0-	-681	5969	2419	2	Y	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590												
03		3100 N	1516	-0-	-1584	4101	1516	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2039	-0-	-961	3140	2039	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1140	-0-	-1960	1180	1140	2	Y	-0-		-0-
06		1910 N	730	-0-	-1180	-0-	730	2	Y	-0-		-0-
07		1705 N	439	-0-	-1266	-0-	439	2	Y	-0-		-0-
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	252682	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13132	PERF.11673 - 12136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		2015 X	533	-0-	-1482	-0-	533 2		N	-0-			-0-
04		720 X	673	-0-	-47	-0-	673 2		N	-0-			-0-
05		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
06		750 X	728	-0-	-22	-0-	728 2		N	-0-			-0-
07		775 X	633	-0-	-142	-0-	633 2		N	-0-			-0-
08		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #:		15	RRCID ->	252688	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11270 - 12614		
03		3100 N	2275	-0-	-825	6314	2275 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2524	-0-	-476	5838	2524 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2460	-0-	-640	5198	2460 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2304	-0-	-696	4502	2304 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2010	-0-	-1090	3412	2010 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2147	-0-	-953	2459	2147 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		22	RRCID ->	252869	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11360 - 12843		
03		3100 N	2467	-0-	-633	7907	2467 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1969	-0-	-1031	6876	1969 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2293	-0-	-807	6069	2293 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1304	-0-	-1696	4373	1304 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2428	-0-	-672	3701	2428 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2617	-0-	-483	3218	2617 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		12	RRCID ->	252884	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	12790	PERF.11228 - 12564		
03		3100 N	2579	-0-	-521	9286	2579 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2438	-0-	-562	8724	2438 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2608	-0-	-492	8232	2608 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2423	-0-	-577	7655	2423 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2310	-0-	-790	6865	2310 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2477	-0-	-623	6242	2477 2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	252893	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF.11729 - 13000		
03		3100 N	2560	-0-	-540	9261	2560 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2241	-0-	-759	8502	2241 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2383	-0-	-717	7785	2383 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2351	-0-	-649	7136	2351 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2288	-0-	-812	6324	2288 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2581	-0-	-519	5805	2581 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252907	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10084 - 11205		
03		3100 N	1072	-0-	-2028	5183	1072 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	885	-0-	-2115	3068	885 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	983	-0-	-2117	951	983 2		Y	-0-			-0-
06		1837 N	886	-0-	-951	-0-	886 2		Y	-0-			-0-
07		930 N	822	-0-	-108	-0-	822 2		Y	-0-			-0-
08		992 N	761	-0-	-231	-0-	761 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	252912	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	11583	PERF.10930 - 11316		
03		3100 N	1692	-0-	-1408	4358	1692 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1105	-0-	-1895	2463	1105 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1249	-0-	-1851	612	1249 2		Y	-0-			-0-
06		1900 N	1288	-0-	-612	-0-	1288 2		Y	-0-			-0-
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		Y	-0-			-0-
08		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2	Y	-0-	-0-	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-	-0-	
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2	Y	-0-	-0-	
06	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	2	Y	-0-	-0-	
07	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2	Y	-0-	-0-	
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206			
03	1269 N	605	-0-	-664	-0-	605	2	Y	-0-	-0-	
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-	-0-	
05	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	2	Y	-0-	-0-	
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-	-0-	
07	775 N	575	-0-	-200	-0-	575	2	Y	-0-	-0-	
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845			
03	3100 N	1864	-0-	-1236	5801	1864	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	2269	-0-	-731	5070	2269	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	2214	-0-	-886	4184	2214	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1910	-0-	-1090	3094	1910	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1988	-0-	-1112	1982	1988	2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	2112	-0-	-988	994	2112	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107			
03	3286 X	2271	-0-	-1015	-0-	2271	2	Y	-0-	-0-	
04	2400 X	2035	-0-	-365	-0-	2035	2	Y	-0-	-0-	
05	3193 X	1679	-0-	-1514	-0-	1679	2	Y	-0-	-0-	
06	3090 X	1208	-0-	-1882	-0-	1208	2	Y	-0-	-0-	
07	3193 X	1568	-0-	-1625	-0-	1568	2	Y	-0-	-0-	
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668			
03	3100 N	1908	-0-	-1192	5657	1908	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	2438	-0-	-562	5095	2438	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	1919	-0-	-1181	3914	1919	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1763	-0-	-1237	2677	1763	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1763	-0-	-1337	1340	1763	2	Y	-0-	-0-	
08	3059 N	1719	-0-	-1340	-0-	1719	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062			
03	2325 X	2101	-0-	-224	-0-	2101	2	N	-0-	25	
04	2250 X	2058	-0-	-192	-0-	2058	2	N	-0-	25	
05	2325 X	1732	-0-	-593	-0-	1732	2	N	-0-	25	
06	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-	25	
07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	N	-0-	25	
08	3100 N	3423	-0-	323	323	3423	2	N	-0-	25	

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II		WELL #: 14		RRCID -> 253251		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408			
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2	Y	-0-	-0-	
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	Y	-0-	-0-	
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	Y	-0-	-0-	
06	2880 X	2572	-0-	-308	-0-	2572	2	Y	-0-	-0-	
07	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	2973	2	Y	-0-	-0-	
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	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 #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-	-0-
04	330 N	244	-0-	-86	-0-	244 2		Y	-0-	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-	-0-
06	360 N	193	-0-	-167	-0-	193 2		Y	-0-	-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896		
03	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 2		Y	-0-	-0-
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 2		Y	-0-	-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-	-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		Y	-0-	-0-
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253364		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848		
03	3472 X	2965	-0-	-507	-0-	2965 2		N	-0-	-0-
04	3180 X	2963	-0-	-217	-0-	2963 2		N	-0-	-0-
05	3286 X	3017	-0-	-269	-0-	3017 2		N	-0-	-0-
06	3120 X	2560	-0-	-560	-0-	2560 2		N	-0-	-0-
07	3069 X	2383	-0-	-686	-0-	2383 2		N	-0-	-0-
08	3069 X	2853	-0-	-216	-0-	2853 2		N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 253424		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844		
03	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2		N	-0-	-0-
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	403 2		N	-0-	-0-
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	404 2		N	-0-	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-	-0-
08	403 N	200	-0-	-203	-0-	200 2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 253535		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674		
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2		Y	-0-	-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-	-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-	-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-	-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-	-0-
08	651 N	382	-0-	-269	-0-	382 2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832		
03	2757 N	865	-0-	-1892	-0-	865 2		N	-0-	-0-
04	870 N	803	-0-	-67	-0-	803 2		N	-0-	-0-
05	899 N	676	-0-	-223	-0-	676 2		N	-0-	-0-
06	840 N	772	-0-	-68	-0-	772 2		N	-0-	-0-
07	837 N	759	-0-	-78	-0-	759 2		N	-0-	-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-	-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470		
03	2875 N	975	-0-	-1900	-0-	975 2		Y	-0-	-0-
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	860 2		Y	-0-	-0-
05	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951 2		Y	-0-	-0-
06	930 N	876	-0-	-54	-0-	876 2		Y	-0-	-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-	-0-
08	961 N	953	-0-	-8	-0-	953 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		11	RRCID ->	255927	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11076 - 12572	
M	O	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
03	5952 X	5210	-0-	-742	-0-	5210	2	Y	-0-			-0-
04	5850 X	5699	-0-	-151	-0-	5699	2	Y	-0-			-0-
05	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2	Y	-0-			-0-
06	5850 X	5691	-0-	-159	-0-	5691	2	Y	-0-			-0-
07	5890 X	4853	-0-	-1037	-0-	4853	2	Y	-0-			-0-
08	6045 X	5407	-0-	-638	-0-	5407	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	255929	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11793	PERF.10814 - 11422	
03	3100 N	1813	-0-	-1287	7007	1813	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1356	-0-	-1644	5363	1356	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1511	-0-	-1589	3774	1511	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1608	-0-	-1392	2382	1608	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1807	-0-	-1293	1089	1807	2	N	-0-			-0-
08	2934 N	1845	-0-	-1089	-0-	1845	2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	255935	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11580 - 12080	
03	3100 N	614	-0-	-2486	6889	614	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2810	-0-	-190	6699	2810	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	48	-0-	-3052	3647	48	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	659	-0-	-2341	1306	659	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3868	-0-	768	2074	3868	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2926	-0-	-174	1900	2926	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		37	RRCID ->	255936	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12445	PERF.10956 - 12077	
03	3100 N	1626	-0-	-1474	4803	1626	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2920	-0-	-80	4723	2920	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2751	-0-	-349	4374	2751	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2071	-0-	-929	3445	2071	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	939	-0-	-2161	1284	939	2	Y	-0-			-0-
08	2372 N	1088	-0-	-1284	-0-	1088	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		38	RRCID ->	255937	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	12234	PERF.11678 - 12046	
03	3100 N	2042	-0-	-1058	6938	2042	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2226	-0-	-774	6164	2226	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2209	-0-	-891	5273	2209	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2080	-0-	-920	4353	2080	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2127	-0-	-973	3380	2127	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2034	-0-	-1066	2314	2034	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #:		9	RRCID ->	255940	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11652	PERF.10150 - 11189	
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2	N	-0-			-0-
04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2	N	-0-			-0-
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2	N	-0-			-0-
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	3097	2	N	-0-			-0-
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	256622	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10748 - 12642	
03	3100 N	2890	-0-	-210	8310	2890	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2572	-0-	-428	7882	2572	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2046	-0-	-1054	6828	2046	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1908	-0-	-1092	5736	1908	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2631	-0-	-469	5267	2631	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3023	-0-	-77	5190	3023	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	256964	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	12958	PERF.12806 - 12886	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2852 X	2658	-0-	-194	-0-	2658	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2698	-0-	-62	-0-	2698	2	N	-0-			-0-
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2	N	-0-			-0-
06	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2	N	-0-			-0-
07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2	N	-0-			-0-
08	3751 X	3285	-0-	-466	-0-	3285	2	N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	256966	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12308	PERF.11228 - 11942	
03	3038 X	2705	-0-	-333	-0-	2705	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2554	-0-	-386	-0-	2554	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2766	-0-	-117	-0-	2766	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	1678	-0-	-1112	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-			-0-
08	2759 X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2	N	-0-			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257079	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11730 - 11954	
03	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2	N	-0-			-0-
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2	N	-0-			-0-
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2	N	-0-			-0-
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	-0-			-0-
08	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		45	RRCID ->	257144	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11800 - 12106	
03	3100 N	3202	-0-	102	9690	3202	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2268	-0-	-732	8958	2268	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2728	-0-	-372	8586	2728	2	Y	-0-			-0-
06	10519 X	1933	-0-	-8586	-0-	1933	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	1650	-0-	-1388	-0-	1650	2	Y	-0-			-0-
08	3038 X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2	Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		30	RRCID ->	257234	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11170 - 12844	
03	3038 X	2439	-0-	-599	-0-	2439	2	Y	-0-			-0-
04	2940 X	2450	-0-	-490	-0-	2450	2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	2816	-0-	-222	-0-	2816	2	Y	-0-			-0-
06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	Y	-0-			-0-
07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	Y	-0-			-0-
08	2821 X	2673	-0-	-148	-0-	2673	2	Y	-0-			-0-
RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	257250	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	13008	PERF.10799 - 11550	
03	3410 X	2801	-0-	-609	-0-	2801	2	Y	-0-			-0-
04	3300 X	2765	-0-	-535	-0-	2765	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	2387	-0-	-961	-0-	2387	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2253	-0-	-837	-0-	2253	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2002	-0-	-1036	-0-	2002	2	Y	-0-			-0-
08	2852 X	2263	-0-	-589	-0-	2263	2	Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37	RRCID ->	257253	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11518 - 12860	
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	Y	-0-			-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	Y	-0-			-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	Y	-0-			-0-
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	126	-0-	-1176	-0-	126	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	83	-0-	-1250	-0-	83	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 36		RRCID -> 257396		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077								
03	2728 X	593	-0-	-2135	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	630 X	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	620 X	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	600 X	523	-0-	-77	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	589 X	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	589 X	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590								
03	3100 N	2284	-0-	-816	8789	2284	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2218	-0-	-782	8007	2218	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	2179	-0-	-921	7086	2179	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1987	-0-	-1013	6073	1987	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1988	-0-	-1112	4961	1988	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	1855	-0-	-1245	3716	1855	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546								
03	3100 N	1438	-0-	-1662	842	1437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1810 N	968	-0-	-842	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	646	-0-	-439	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620								
03	3100 N	1934	-0-	-1166	5063	1934	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1323	-0-	-1677	3386	1323	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	1430	-0-	-1670	1716	1430	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1506	-0-	-1494	222	1506	2			Y	-0-					-0-
07	2416 N	2194	-0-	-222	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629								
03	3100 N	2573	-0-	-527	9629	2573	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2280	-0-	-720	8909	2280	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2579	-0-	-521	8388	2579	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2481	-0-	-519	7869	2481	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2268	-0-	-832	7037	2268	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2565	-0-	-535	6502	2565	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658								
03	3100 N	2100	-0-	-1000	6994	2100	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2026	-0-	-974	6020	2026	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	2083	-0-	-1017	5003	2083	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1748	-0-	-1252	3751	1748	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1579	-0-	-1521	2230	1579	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	1986	-0-	-1114	1116	1986	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3100	N	2051	-0-	-1049	6876	2051	2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	1916	-0-	-1084	5792	1916	2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	1994	-0-	-1106	4686	1994	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	2007	-0-	-993	3693	2007	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	2356	-0-	-744	2949	2356	2	Y	-0-		-0-
08	3100	N	2687	-0-	-413	2536	2687	2	Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604				
03	3100	N	1791	-0-	-1309	4946	1791	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	999	-0-	-2001	2945	999	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	938	-0-	-2162	783	938	2	N	-0-		-0-
06	2244	N	1461	-0-	-783	-0-	1461	2	N	-0-		-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-		-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170				
03	3100	N	1860	-0-	-1240	5902	1860	2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	1901	-0-	-1099	4803	1901	2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	1819	-0-	-1281	3522	1819	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	1721	-0-	-1279	2243	1721	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	1748	-0-	-1352	891	1748	2	Y	-0-		-0-
08	2584	N	1693	-0-	-891	-0-	1693	2	Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642				
03	3100	N	1497	-0-	-1603	3543	1497	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1516	-0-	-1484	2059	1516	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	1163	-0-	-1937	122	1163	2	N	-0-		-0-
06	1675	N	1553	-0-	-122	-0-	1553	2	N	-0-		-0-
07	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	1231	2	N	-0-		-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692				
03	888	N	687	-0-	-201	-0-	687	2	N	-0-		-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974				
03	3100	N	1833	-0-	-1267	5665	1833	2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	1873	-0-	-1127	4538	1873	2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	1965	-0-	-1135	3403	1965	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	1861	-0-	-1139	2264	1861	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	1978	-0-	-1122	1142	1978	2	Y	-0-		-0-
08	3100	N	2042	-0-	-1058	84	2042	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239				
03	2759	X	1567	-0-	-1192	-0-	1567	2	Y	-0-		-0-
04	2670	X	1982	-0-	-688	-0-	1982	2	Y	-0-		-0-
05	2759	X	1716	-0-	-1043	-0-	1716	2	Y	-0-		-0-
06	2670	X	1498	-0-	-1172	-0-	1498	2	Y	-0-		-0-
07	2046	X	1418	-0-	-628	-0-	1418	2	Y	-0-		-0-
08	2046	X	797	-0-	-1249	-0-	797	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 #:		26	RRCID ->	259874	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12773	PERF.11154	- 12536		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3100 N	1107	-0-	-1993	943	1106	2	1	9	N	1	8	-0-
04		2106 N	1163	-0-	-943	-0-	1163	2			N	-0-		-0-
05		1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1218	2	1	9	N	1	8	-0-
06		1080 N	979	-0-	-101	-0-	978	2	1	9	N	1	8	-0-
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1	8	-0-
08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-		-0-

WILBURN		WELL #:		8	RRCID ->	259894	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12447	PERF.11457	- 12096		
03		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-		-0-
04		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-		-0-
05		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-		-0-
06		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-		-0-
07		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-		-0-
08		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-		-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	259899	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11114	- 12623		
03		3596 X	3246	-0-	-350	-0-	3246	2			N	-0-		-0-
04		3480 X	2629	-0-	-851	-0-	2629	2			N	-0-		-0-
05		3596 X	2505	-0-	-1091	-0-	2505	2			N	-0-		-0-
06		3480 X	3243	-0-	-237	-0-	3243	2			N	-0-		-0-
07		3379 X	3290	-0-	-89	-0-	3290	2			N	-0-		-0-
08		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		48	RRCID ->	259943	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10704	- 12765		
03		3100 N	1763	-0-	-1337	3729	1763	2			Y	-0-		-0-
04		3000 N	1422	-0-	-1578	2151	1422	2			Y	-0-		-0-
05		3100 N	1523	-0-	-1577	574	1523	2			Y	-0-		-0-
06		2234 N	1660	-0-	-574	-0-	1660	2			Y	-0-		-0-
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-		-0-
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	259946	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11044	- 12586		
03		3100 N	1701	-0-	-1399	4860	1701	2			N	-0-		-0-
04		3000 N	1593	-0-	-1407	3453	1593	2			N	-0-		-0-
05		3100 N	1711	-0-	-1389	2064	1711	2			N	-0-		-0-
06		3000 N	1391	-0-	-1609	455	1391	2			N	-0-		-0-
07		2462 N	2007	-0-	-455	-0-	2007	2			N	-0-		-0-
08		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	259989	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	13104	PERF.10868	- 12922		
03		3100 N	2102	-0-	-998	5834	2102	2			Y	-0-		-0-
04		3000 N	2206	-0-	-794	5040	2206	2			Y	-0-		-0-
05		3100 N	2371	-0-	-729	4311	2371	2			Y	-0-		-0-
06		3000 N	2363	-0-	-637	3674	2363	2			Y	-0-		-0-
07		3100 N	3061	-0-	-39	3635	3061	2			Y	-0-		-0-
08		3100 N	3688	-0-	588	4223	3688	2			Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	259991	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	12956	PERF.11160	- 12724		
03		3100 N	2301	-0-	-799	6910	2301	2			N	-0-		-0-
04		3000 N	2090	-0-	-910	6000	2090	2			N	-0-		-0-
05		3100 N	2004	-0-	-1096	4904	2004	2			N	-0-		-0-
06		3000 N	1696	-0-	-1304	3600	1696	2			N	-0-		-0-
07		3100 N	2364	-0-	-736	2864	2364	2			N	-0-		-0-
08		3100 N	1862	-0-	-1238	1626	1862	2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	260319	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11442 - 12056	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03	3100	N	1593	-0-	-1507	3017	1593	2	Y	-0-	-0-	
04	3000	N	1503	-0-	-1497	1520	1503	2	Y	-0-	-0-	
05	3100	N	1660	-0-	-1440	80	1660	2	Y	-0-	-0-	
06	1659	N	1579	-0-	-80	-0-	1579	2	Y	-0-	-0-	
07	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2	Y	-0-	-0-	
08	1674	N	1418	-0-	-256	-0-	1418	2	Y	-0-	-0-	

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1		WELL #:		13	RRCID ->	260320	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	13165	PERF.11723 - 12256	
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2	Y	-0-	-0-	
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	Y	-0-	-0-	
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2	Y	-0-	-0-	
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-	-0-	
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2	Y	-0-	-0-	
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	-0-	-0-	

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	260321	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	12952	PERF.10594 - 12716	
03	3100	N	3015	-0-	-85	6565	3015	2	Y	-0-	-0-	
04	3000	N	2458	-0-	-542	6023	2458	2	Y	-0-	-0-	
05	3100	N	2086	-0-	-1014	5009	2086	2	Y	-0-	-0-	
06	3000	N	2558	-0-	-442	4567	2558	2	Y	-0-	-0-	
07	3100	N	2244	-0-	-856	3711	2244	2	Y	-0-	-0-	
08	3100	N	1981	-0-	-1119	2592	1981	2	Y	-0-	-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	260589	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11504 - 12082	
03	3100	N	1989	-0-	-1111	7451	1989	2	Y	-0-	-0-	
04	3000	N	2060	-0-	-940	6511	2060	2	Y	-0-	-0-	
05	3100	N	1303	-0-	-1797	4714	1303	2	Y	-0-	-0-	
06	3000	N	1217	-0-	-1783	2931	1217	2	Y	-0-	-0-	
07	3100	N	1579	-0-	-1521	1410	1579	2	Y	-0-	-0-	
08	2813	N	1403	-0-	-1410	-0-	1403	2	Y	-0-	-0-	

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	260771	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	12708	PERF.10815 - 12455	
03	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	2937	2	Y	-0-	-0-	
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	Y	-0-	-0-	
05	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2	Y	-0-	-0-	
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	Y	-0-	-0-	
07	3255	X	3130	-0-	-125	-0-	3130	2	Y	-0-	-0-	
08	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	3058	2	Y	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	260804	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11210 - 12702	
03	3162	X	1459	-0-	-1703	-0-	1459	2	N	-0-	-0-	
04	3060	X	1489	-0-	-1571	-0-	1489	2	N	-0-	-0-	
05	1674	X	1381	-0-	-293	-0-	1381	2	N	-0-	-0-	
06	1410	X	1304	-0-	-106	-0-	1304	2	N	-0-	-0-	
07	1550	X	1298	-0-	-252	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	
08	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	1188	2	N	-0-	-0-	

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	260950	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	12865	PERF.11092 - 12644	
03	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	2715	2	Y	-0-	-0-	
04	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2	Y	-0-	-0-	
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	Y	-0-	-0-	
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2	Y	-0-	-0-	
07	2759	X	2638	-0-	-121	-0-	2638	2	Y	-0-	-0-	
08	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	2820	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		3131 X	2390	-0-	-741	-0-	2390 2		Y	-0-		-0-
04		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2		Y	-0-		-0-
05		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		Y	-0-		-0-
06		2640 X	2596	-0-	-44	-0-	2596 2		Y	-0-		-0-
07		3348 X	2641	-0-	-707	-0-	2641 2		Y	-0-		-0-
08		3348 X	2447	-0-	-901	-0-	2447 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594												
03		3100 N	2095	-0-	-1005	4128	2095 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1326	-0-	-1674	2454	1326 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1265	-0-	-1835	619	1265 2		Y	-0-		-0-
06		2040 N	1215	-0-	-825	-0-	1215 2		Y	-0-		-0-
07		1364 N	1008	-0-	-356	-0-	1008 2		Y	-0-		-0-
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608												
03		4247 X	3114	-0-	-1133	-0-	3114 2		N	-0-		-0-
04		3450 X	3147	-0-	-303	-0-	3147 2		N	-0-		-0-
05		3565 X	2782	-0-	-783	-0-	2782 2		N	-0-		-0-
06		3450 X	1863	-0-	-1587	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	2411	-0-	-1154	-0-	2411 2		N	-0-		-0-
08		3255 X	2685	-0-	-570	-0-	2685 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861												
03		2738 N	205	-0-	-2533	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		Y	-0-		-0-
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		Y	-0-		-0-
06		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		Y	-0-		-0-
07		2263 N	1847	-0-	-416	-0-	1847 2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	3953	-0-	853	853	3953 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577												
03		3100 N	1575	-0-	-1525	2368	1575 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1048	-0-	-1952	416	1048 2		N	-0-		-0-
05		1798 N	626	-0-	-1172	-0-	626 2		N	-0-		-0-
06		1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891												
03		620 N	473	-0-	-147	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
04		570 N	504	-0-	-66	-0-	504 2		Y	-0-		-0-
05		589 N	511	-0-	-78	-0-	511 2		Y	-0-		-0-
06		450 N	397	-0-	-53	-0-	397 2		Y	-0-		-0-
07		527 N	316	-0-	-211	-0-	316 2		Y	-0-		-0-
08		496 N	313	-0-	-183	-0-	313 2		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890												
03		3100 N	1485	-0-	-1615	2822	1485 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1431	-0-	-1569	1253	1431 2		Y	-0-		-0-
05		2736 N	1483	-0-	-1253	-0-	1483 2		Y	-0-		-0-
06		1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406 2		Y	-0-		-0-
07		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426 2		Y	-0-		-0-
08		1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261243		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 12841		PERF.11086 - 12610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1172	-0-	-1928	1147	1172	2	Y	-0-			-0-
04	2347 N	1200	-0-	-1147	-0-	1200	2	Y	-0-			-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	968	-0-	-210	-0-	968	2	Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731		PERF.11208 - 12594		
03	2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2712	2	N	-0-			-0-
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2	N	-0-			-0-
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2446	-0-	-404	-0-	2446	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2	N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11047 - 12680		
03	4247 X	4055	-0-	-192	-0-	4055	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	4103	-0-	-67	-0-	4103	2	N	-0-			-0-
05	4309 X	4299	-0-	-10	-0-	4299	2	N	-0-			-0-
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	3527	-0-	-720	-0-	3527	2	N	-0-			-0-
08	4309 X	4133	-0-	-176	-0-	4133	2	N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036		PERF.11472 - 12997		
03	3410 X	3013	-0-	-397	-0-	3013	2	Y	-0-			-0-
04	2940 X	2878	-0-	-62	-0-	2878	2	Y	-0-			-0-
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	Y	-0-			-0-
06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2	Y	-0-			-0-
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2	Y	-0-			-0-
08	3069 X	2577	-0-	-492	-0-	2577	2	Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 261271		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11442 - 12907		
03	3100 N	1010	-0-	-2090	4437	1010	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1640	-0-	-1360	3077	1640	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3098	-0-	-2	3075	3098	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2770	-0-	-230	2845	2770	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3516	-0-	416	3261	3516	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	4060	-0-	960	4221	4060	2	Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 261540		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11476 - 12763		
03	3100 N	1753	-0-	-1347	4402	1753	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1688	-0-	-1312	3090	1688	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1844	-0-	-1256	1834	1844	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1891	-0-	-1109	725	1891	2	Y	-0-			-0-
07	2511 N	1786	-0-	-725	-0-	1786	2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2	Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261553		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 12703		PERF.10898 - 12491		
03	3100 N	983	-0-	-2117	600	983	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	692	-0-	-748	-0-	692	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	846	-0-	-890	-0-	846	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	841	-0-	-119	-0-	841	2	Y	-0-			-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	Y	-0-			-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261575	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10994 - 12726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3100 N	1730	-0-	-1370	3857	1730	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1716	-0-	-1284	2573	1716	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1638	-0-	-1462	1111	1638	2	N	-0-			-0-
06	2722 N	1611	-0-	-1111	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	261777	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.11722 - 12911	
03	2945 X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2	Y	-0-			-0-
04	2850 X	2813	-0-	-37	-0-	2813	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2213	-0-	-701	-0-	2213	2	Y	-0-			-0-
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2	Y	-0-			-0-
08	2914 X	2626	-0-	-288	-0-	2626	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	262461	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11336 - 12811	
03	4805 X	3962	-0-	-843	-0-	3962	2	Y	-0-			-0-
04	4650 X	3770	-0-	-880	-0-	3770	2	Y	-0-			-0-
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2	Y	-0-			-0-
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2	Y	-0-			-0-
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2	Y	-0-			-0-
08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	262675	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12514	PERF.10204 - 12441	
03	2139 X	1296	-0-	-843	-0-	1296	2	Y	-0-			-0-
04	2160 X	2144	-0-	-16	-0-	2144	2	Y	-0-			-0-
05	2325 X	1837	-0-	-488	-0-	1837	2	Y	-0-			-0-
06	2250 X	1472	-0-	-778	-0-	1472	2	Y	-0-			-0-
07	2325 X	1663	-0-	-662	-0-	1663	2	Y	-0-			-0-
08	2201 X	2050	-0-	-151	-0-	2050	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	262693	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12823	PERF.11411 - 12747	
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2	Y	-0-			-0-
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2	Y	-0-			-0-
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	Y	-0-			-0-
06	3420 X	3272	-0-	-148	-0-	3272	2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	3284	-0-	-250	-0-	3284	2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	3307	-0-	-227	-0-	3307	2	Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		11HR	RRCID ->	262982	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	11386	PERF.11750 - 15350	
03	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2	N	-0-			-0-
04	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2	N	-0-			-0-
05	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2	N	-0-			-0-
06	10650 X	10401	-0-	-249	-0-	10401	2	N	-0-			-0-
07	11067 X	9460	-0-	-1607	-0-	9460	2	N	-0-			-0-
08	11067 X	9169	-0-	-1898	-0-	9169	2	N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	263129	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11079 - 12875	
03	4340 X	3777	-0-	-563	-0-	3777	2	Y	-0-			-0-
04	3960 X	3173	-0-	-787	-0-	3173	2	Y	-0-			-0-
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2	Y	-0-			-0-
06	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2	Y	-0-			-0-
07	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2	Y	-0-			-0-
08	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589		PERF.11671 - 12240		
M	O	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
03	4433 X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2	Y	-0-			-0-
04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2	Y	-0-			-0-
05	4123 X	1930	-0-	-2193	-0-	1930	2	Y	-0-			-0-
06	4080 X	1170	-0-	-2910	-0-	1170	2	Y	-0-			-0-
07	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2	Y	-0-			-0-
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2	Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538		PERF.12030 - 16630		
03	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2	N	-0-			-0-
04	9120 X	5605	-0-	-3515	-0-	5605	2	N	-0-			-0-
05	8649 X	5616	-0-	-3033	-0-	5616	2	N	-0-			-0-
06	9480 X	7218	-0-	-2262	-0-	7218	2	N	-0-			-0-
07	9796 X	8277	-0-	-1519	-0-	8277	2	N	-0-			-0-
08	9796 X	8726	-0-	-1070	-0-	8726	2	N	-0-			-0-

T. H. MCWATERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10807 - 12010		
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2	Y	-0-			-0-
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2	Y	-0-			-0-
05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2	Y	-0-			-0-
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2	Y	-0-			-0-
07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2	Y	-0-			-0-
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11410 - 12904		
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	Y	-0-			-0-
04	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2	Y	-0-			-0-
05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2	Y	-0-			-0-
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2	Y	-0-			-0-
07	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2	Y	-0-			-0-
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2	Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11479 - 12965		
03	3100 N	1301	-0-	-1799	2133	1301	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1230	-0-	-1770	363	1230	2	Y	-0-			-0-
05	1484 N	1121	-0-	-363	-0-	1121	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	948	-0-	-312	-0-	948	2	Y	-0-			-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	Y	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508		PERF.10603 - 11288		
03	1850 N	748	-0-	-1102	-0-	748	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	677	-0-	-129	-0-	677	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	649	-0-	-71	-0-	649	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	Y	-0-			-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373		PERF.10613 - 11904		
03	3100 N	1377	-0-	-1723	1743	1377	2	Y	-0-			-0-
04	2824 N	1081	-0-	-1743	-0-	1081	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2	Y	-0-			-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	Y	-0-			-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	Y	-0-			-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1863	-0-	-1237	5277	1863 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1787	-0-	-1213	4064	1787 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1851	-0-	-1249	2815	1851 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1784	-0-	-1216	1599	1784 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1800	-0-	-1300	299	1800 2	Y	-0-		-0-
08	2066 N	1767	-0-	-299	-0-	1767 2	Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 264859		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806		
03	3100 N	1544	-0-	-1556	5466	1544 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2118	-0-	-882	4584	2118 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2026	-0-	-1074	3510	2026 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1440	-0-	-1560	1950	1440 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2124	-0-	-976	974	2124 2	N	-0-		-0-
08	2712 N	1738	-0-	-974	-0-	1738 2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226		
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2	Y	-0-		-0-
04	2220 X	2089	-0-	-131	-0-	2089 2	Y	-0-		-0-
05	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2	Y	-0-		-0-
06	2220 X	2082	-0-	-138	-0-	2082 2	Y	-0-		-0-
07	2294 X	2074	-0-	-220	-0-	2074 2	Y	-0-		-0-
08	2294 X	2179	-0-	-115	-0-	2179 2	Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992		
03	2161 N	737	-0-	-1424	-0-	737 2	N	-0-		-0-
04	780 N	259	-0-	-521	-0-	259 2	N	-0-		-0-
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205 2	N	-0-		-0-
06	720 N	189	-0-	-531	-0-	189 2	N	-0-		-0-
07	279 N	113	-0-	-166	-0-	113 2	N	-0-		-0-
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	125 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604		
03	3100 N	1672	-0-	-1428	4362	1670 2	2 9 N	2	2 8	-0-
04	3000 N	1943	-0-	-1057	3305	1941 2	2 9 N	2	2 8	-0-
05	3100 N	2071	-0-	-1029	2276	2068 2	3 9 N	3	3 8	-0-
06	3000 N	2184	-0-	-816	1460	2180 2	4 9 N	4	4 8	-0-
07	3100 N	2412	-0-	-688	772	2410 2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	3042 N	2270	-0-	-772	-0-	2269 2	1 9 N	1	1 8	-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666		
03	3100 N	1575	-0-	-1525	2242	1575 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1513	-0-	-1487	755	1513 2	Y	-0-		-0-
05	2206 N	1451	-0-	-755	-0-	1451 2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	1367 2	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1444 2	Y	-0-		-0-
08	1457 N	1271	-0-	-186	-0-	1271 2	Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605		
03	3100 N	1641	-0-	-1459	4692	1641 2	N	-0-		26
04	3000 N	1844	-0-	-1156	3536	1844 2	N	-0-		26
05	3100 N	974	-0-	-2126	1410	974 2	N	-0-		26
06	1817 N	407	-0-	-1410	-0-	407 2	N	-0-		26
07	1891 N	516	-0-	-1375	-0-	516 2	N	-0-		26
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		26

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

03		3720 X	3396	-0-	-324	-0-	3396 2			Y	-0-
04		3630 X	3206	-0-	-424	-0-	3206 2			Y	-0-
05		3751 X	3228	-0-	-523	-0-	3228 2			Y	-0-
06		3630 X	3022	-0-	-608	-0-	3022 2			Y	-0-
07		3751 X	3117	-0-	-634	-0-	3117 2			Y	-0-
08		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2			Y	-0-

EPPEM, FRED R.		WELL #:		22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926	
03		2852 X	2495	-0-	-357	-0-	2495 2			Y	-0-
04		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2			Y	-0-
05		2325 X	2190	-0-	-135	-0-	2190 2			Y	-0-
06		2400 X	2042	-0-	-358	-0-	2042 2			Y	-0-
07		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2			Y	-0-
08		2480 X	2108	-0-	-372	-0-	2108 2			Y	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708	
03		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2			Y	-0-
04		3240 X	3177	-0-	-63	-0-	3177 2			Y	-0-
05		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2			Y	-0-
06		3900 X	2348	-0-	-1552	-0-	2348 2			Y	-0-
07		4030 X	2577	-0-	-1453	-0-	2577 2			Y	-0-
08		4030 X	2146	-0-	-1884	-0-	2146 2			Y	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304	
03		4402 X	2901	-0-	-1501	-0-	2901 2			N	-0-
04		3570 X	2427	-0-	-1143	-0-	2427 2			N	-0-
05		4495 X	3460	-0-	-1035	-0-	3460 2			N	-0-
06		4350 X	3673	-0-	-677	-0-	3673 2			N	-0-
07		4495 X	3122	-0-	-1373	-0-	3122 2			N	-0-
08		3472 X	3146	-0-	-326	-0-	3146 2			N	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619	
03		3100 N	3147	-0-	47	10752	3147 2			Y	-0-
04		3000 N	2447	-0-	-553	10199	2447 2			Y	-0-
05		12490 X	2291	-0-	-10199	-0-	2291 2			Y	-0-
06		2850 X	1945	-0-	-905	-0-	1945 2			Y	-0-
07		2945 X	1779	-0-	-1166	-0-	1779 2			Y	-0-
08		2945 X	2120	-0-	-825	-0-	2120 2			Y	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908	
03		5115 X	4401	-0-	-714	-0-	4401 2			Y	-0-
04		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751 2			Y	-0-
05		4216 X	3422	-0-	-794	-0-	3422 2			Y	-0-
06		4260 X	2815	-0-	-1445	-0-	2815 2			Y	-0-
07		5766 X	5489	-0-	-277	-0-	5489 2			Y	-0-
08		5766 X	4868	-0-	-898	-0-	4868 2			Y	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871	
03		4309 X	3750	-0-	-559	-0-	3750 2			Y	-0-
04		3900 X	3418	-0-	-482	-0-	3418 2			Y	-0-
05		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2			Y	-0-
06		3630 X	3537	-0-	-93	-0-	3537 2			Y	-0-
07		3751 X	3140	-0-	-611	-0-	3140 2			Y	-0-
08		3782 X	3203	-0-	-579	-0-	3203 2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		3100 N	2655	-0-	-445	8745	2655	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	2294	-0-	-706	8039	2294	2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	2559	-0-	-541	7498	2559	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	2178	-0-	-822	6676	2178	2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	2649	-0-	-451	6225	2649	2		Y	-0-	-0-
08		3100 N	2455	-0-	-645	5580	2455	2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916												
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-	-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-	-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-	-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-	-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-	-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616												
03		1307 N	761	-0-	-546	-0-	761	2		Y	-0-	-0-
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-	-0-
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-	-0-
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-	-0-
07		868 N	699	-0-	-169	-0-	699	2		Y	-0-	-0-
08		868 N	657	-0-	-211	-0-	657	2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195												
03		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-	1
04		3750 X	3165	-0-	-585	-0-	3165	2		N	-0-	1
05		3875 X	3840	-0-	-35	-0-	3840	2		N	-0-	1
06		4020 X	3308	-0-	-712	-0-	3308	2		N	-0-	1
07		4154 X	3174	-0-	-980	-0-	3174	2		N	-0-	1
08		4154 X	2811	-0-	-1343	-0-	2695	2	116 9	N	105 43 1	63

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673												
03		3100 N	2003	-0-	-1097	6033	2003	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	2129	-0-	-871	5162	2129	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	2902	-0-	-198	4964	2902	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	2832	-0-	-168	4796	2832	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	2618	-0-	-482	4314	2618	2		N	-0-	-0-
08		3100 N	2781	-0-	-319	3995	2781	2		N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823												
03		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		Y	-0-	-0-
04		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2		Y	-0-	-0-
05		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		Y	-0-	-0-
06		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		Y	-0-	-0-
07		4030 X	3932	-0-	-98	-0-	3932	2		Y	-0-	-0-
08		4030 X	3632	-0-	-398	-0-	3632	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159												
03		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		Y	-0-	-0-
04		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		Y	-0-	-0-
05		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		Y	-0-	-0-
06		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-	-0-
07		2976 X	2377	-0-	-599	-0-	2377	2		Y	-0-	-0-
08		2976 X	2863	-0-	-113	-0-	2863	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		36	RRCID ->	266300	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.11007 - 12868		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1548	-0-	-1552	3062	1548	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1466	-0-	-1534	1528	1466	2		Y	-0-			-0-
05	2708 N	1180	-0-	-1528	-0-	1180	2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1198	-0-	-302	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		28	RRCID ->	266302	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12557	PERF.11062 - 12512		
03	3100 N	1813	-0-	-1287	4998	1813	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1830	-0-	-1170	3828	1830	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1451	-0-	-1649	2179	1451	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1607	-0-	-1393	786	1607	2		Y	-0-			-0-
07	2531 N	1745	-0-	-786	-0-	1745	2		Y	-0-			-0-
08	1457 N	1157	-0-	-300	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	266339	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11224 - 12332		
03	3100 N	2457	-0-	-643	4725	2457	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2072	-0-	-928	3797	2072	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1149	-0-	-1951	1846	1149	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2453	-0-	-547	1299	2453	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2580	-0-	-520	779	2580	2		N	-0-			-0-
08	2306 N	1527	-0-	-779	-0-	1527	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		42	RRCID ->	266511	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	12974	PERF.10688 - 12794		
03	3286 X	2824	-0-	-462	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-
04	3090 X	2422	-0-	-668	-0-	2422	2		Y	-0-			-0-
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
06	2730 X	1927	-0-	-803	-0-	1927	2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	2539	-0-	-282	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	2391	-0-	-833	-0-	2391	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		44	RRCID ->	266540	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11116 - 12853		
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	266787	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12968	PERF.11017 - 12710		
03	2666 X	2282	-0-	-384	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
04	2340 X	2288	-0-	-52	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4121	-0-	1121	1121	4121	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3338	-0-	238	1359	3338	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3996	-0-	896	2255	3996	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		40	RRCID ->	267594	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	13044	PERF.11082 - 12863		
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
08	682 N	507	-0-	-175	-0-	507	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13970 - 16668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4123 X	2438	-0-	-1685	-0-	2438 2		N	-0-	-0-
04		3990 X	2646	-0-	-1344	-0-	2646 2		N	-0-	-0-
05		4123 X	3170	-0-	-953	-0-	3170 2		N	-0-	-0-
06		3990 X	3914	-0-	-76	-0-	3914 2		N	-0-	-0-
07		4123 X	1403	-0-	-2720	-0-	1403 2		N	-0-	-0-
08		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 2		N	-0-	-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11275 - 19218
03		24552 X	21836	-0-	-2716	-0-	21768 2	68 9	N	62	62 8
04		23760 X	21041	-0-	-2719	-0-	20987 2	54 9	N	49	49 8
05		24552 X	21831	-0-	-2721	-0-	21740 2	91 9	N	83	83 8
06		23640 X	19527	-0-	-4113	-0-	19392 2	135 9	N	123	123 8
07		24428 X	21711	-0-	-2717	-0-	21654 2	57 9	N	52	52 8
08		21824 X	21045	-0-	-779	-0-	20998 2	47 9	N	43	43 8

FREESTONE (TRAVIS PEAK)				32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC				100936							
SIMS, ALTON		WELL #:		4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8192 - 8400
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	3109			Y	-0-	1
04		3000 N	1744	-0-	-1256	1853	1744 2		Y	-0-	1 7
05		3100 N	1822	-0-	-1278	575	1822 2		Y	-0-	-0-
06		2104 N	1529	-0-	-575	-0-	1529 2		Y	-0-	-0-
07		1395 N	693	-0-	-702	-0-	693 2		Y	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241356	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF. 8206 - 8240
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT	-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	241583	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8279 - 8331
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	1 7
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-	-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-	-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	241656	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8234 - 8778
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936										
SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2035	-0-	2035	2035	2035	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2096	-0-	2096	4131	2096	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4131			Y	NO RPT			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060				
03	1485 N	-0-	-0-	-1485	-0-			Y	-0-			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1026	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 155990		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361				
EVERETT		WELL #: 6										
03	3100 N	2578	-0-	-522	8218	148	1	2430	2	N	-0-	11
04	3000 N	2292	-0-	-708	7510	139	1	2153	2	N	-0-	11
05	3100 N	2143	-0-	-957	6553	130	1	2012	2	N	1	12
06	3000 N	1060	-0-	-1940	4613	61	1	999	2	N	-0-	12
07	3100 N	1755	-0-	-1345	3268	103	1	1597	2	N	50	62
08	3100 N	1938	-0-	-1162	2106	129	1	1809	2	N	-0-	24

TERRY "D"		WELL #: 2-T		RRCID -> 164222		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584				
M	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
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-	188
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	188
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-	188
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	188
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	188
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-	188

EVERETT		WELL #: 9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465				
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-	7
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-	7
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	7
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	7
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	37	44
						41	9					
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	11	22
						12	9					

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518		RRCID -> 151039		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826				
BRUMLOW, W.T.		WELL #: 1D										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976				
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 U										
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-		-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-		-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-		-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-		-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-		-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268				
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		Y	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-		-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		Y	-0-		-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-		-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611				
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		Y	-0-		-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2		Y	-0-		-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2		Y	-0-		-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2		Y	-0-		-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		Y	-0-		-0-
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
03	1294 N	351	-0-	-943	-0-	351 2		N	-0-	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-	-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-	-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-	-0-
07	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-	-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443		
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-	-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		Y	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		Y	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506		
03	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403 2		Y	-0-	-0-
04	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778 2		Y	-0-	-0-
05	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566 2		Y	-0-	-0-
06	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310 2		Y	-0-	-0-
07	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822 2		Y	-0-	-0-
08	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284		
03	3100 N	2759	-0-	-341	10521	2759 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	2621	-0-	-379	10142	2621 2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	2651	-0-	-449	9693	2651 2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	2305	-0-	-695	8998	2305 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	2309	-0-	-791	8207	2309 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	2361	-0-	-739	7468	2361 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430		
03	3100 N	1142	-0-	-1958	907	1142 2		Y	-0-	-0-
04	1993 N	1086	-0-	-907	-0-	1086 2		Y	-0-	-0-
05	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098 2		Y	-0-	-0-
06	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1070 2		Y	-0-	-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		Y	-0-	-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439		
03	3100 N	2777	-0-	-323	9839	2777 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	2534	-0-	-466	9373	2534 2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	2489	-0-	-611	8762	2489 2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	2324	-0-	-676	8086	2324 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	1704	-0-	-1396	6690	1704 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	2335	-0-	-765	5925	2335 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455		
03	3100 N	2528	-0-	-572	8831	2528 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	2168	-0-	-832	7999	2168 2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	2215	-0-	-885	7114	2215 2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	2030	-0-	-970	6144	2030 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	2016	-0-	-1084	5060	2016 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	1976	-0-	-1124	3936	1976 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 #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413								
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426								
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610								
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429								
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999								
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446			
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
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431			
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C.C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404								
03	3100 N	992	-0-	-2108	750	992	2			Y	-0-					-0-
04	1903 N	1153	-0-	-750	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	852	-0-	-48	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	462	-0-	-468	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	930 N	308	-0-	-622	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468								
03	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	201	-0-	-309	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	294	-0-	-264	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	285	-0-	-135	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621								
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854								
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	173	-0-	-323	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824								
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818								
03	3100 N	2640	-0-	-460	9865	2640	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1966	-0-	-1034	8831	1966	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2008	-0-	-1092	7739	2008	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1943	-0-	-1057	6682	1943	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1724	-0-	-1376	5306	1724	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	792	-0-	-2308	2998	792	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711								
03	3100 N	864	-0-	-2236	2316	864	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1343	-0-	-1657	659	1343	2			Y	-0-					-0-
05	2459 N	1800	-0-	-659	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
08	341 N	238	-0-	-103	-0-	238 2	N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817		
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		60
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		60
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		60
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		60
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2	N	-0-		60
08	248 N	86	-0-	-162	-0-	86 2	N	-0-		60

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987		
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-		-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	Y	-0-		-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	Y	-0-		-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	Y	-0-		-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	Y	-0-		-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	Y	-0-		-0-

LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REED "R" NO.1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228527		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064	
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228872		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230108		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRUMLOW #1		WELL #: 11		RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231866		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231888		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRUMLOW #1		WELL #: 4		RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232196		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792								
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUDSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2	N	-0-	-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-	-0-
05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	N	-0-	-0-
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	N	-0-	-0-
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2	N	-0-	-0-
08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 254361		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 264444		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655		
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2	N	-0-	-0-
04	450 N	108	-0-	-342	-0-	108	2	N	-0-	-0-
05	465 N	91	-0-	-374	-0-	91	2	N	-0-	-0-
06	390 N	68	-0-	-322	-0-	68	2	N	-0-	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 273818		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020		
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		-0-
07	527 N	388	-0-	-139	-0-	388 2	N	-0-		-0-
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010		
03	3100 N	1884	-0-	-1216	6267	1884 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1824	-0-	-1176	5091	1824 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1853	-0-	-1247	3844	1853 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1739	-0-	-1261	2583	1739 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1717	-0-	-1383	1200	1717 2	N	-0-		-0-
08	2829 N	1629	-0-	-1200	-0-	1629 2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRUITVALE (SMACKOVER)		33139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752								
PREWITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365								
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)		33141 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT		
WILEY CAPITAL INC		923489								
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 074547		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		33141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 071548		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365								
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069335		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081922		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT															
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365															
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT															
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365															
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT															
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620															
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345															
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2108 N	1096	-0-	-1012	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	1333	-0-	-557	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-

GAS PRODUCTION		INJECT. (I)		MONTHLY STATUS		DISPOSITIONS		CAPACITY		PERF.				
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

GARBY (BOSSIER)		33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #: 1		RRCID -> 161822		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 15175		PERF.12868 - 12974		
TRIBBLE UNIT														
03	670 N	537	-0-	-133	-0-	22	1	515	2	N	-0-			-0-
04	390 N	276	-0-	-114	-0-	9	1	267	2	N	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	N	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	N	-0-			-0-

SIXAR		WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12580 - 13296				
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	25	1	576	2	N	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	22	1	635	2	N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	27	1	747	2	N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12837 - 12888				
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	131	1	3028	2	N	-0-			-0-
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	89	1	2602	2	N	-0-			-0-
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	88	1	2393	2	N	-0-			-0-
07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	97	1	2163	2	N	-0-			-0-
08	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	88	1	2011	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12738 - 12748				
03	3100 N	1657	-0-	-1443	4127	119	1	1538	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1681	-0-	-1319	2808	86	1	1595	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2086	-0-	-1014	1794	499	1	1587	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1366	-0-	-1634	160	79	1	1287	2	N	-0-			-0-
07	1755 N	1595	-0-	-160	-0-	101	1	1494	2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1405	-0-	-579	-0-	110	1	1295	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13877 - 13885				
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985		PERF.12202 - 12715				
03	3100 N	1758	-0-	-1342	1417	73	1	1685	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2912	-0-	-88	1329	96	1	2816	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2857	-0-	-243	1086	2857	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	2677	-0-	-323	763	95	1	2582	2	N	-0-			-0-
07	2883 N	2120	-0-	-763	-0-	91	1	2029	2	N	-0-			-0-
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	93	1	2128	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12786 - 12843				
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	N	-0-			25
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	81	1	2353	2	N	-0-			25
05	3100 N	3281	-0-	181	181	3281	2			N	-0-			25
06	1866 N	1685	-0-	-181	-0-	60	1	1625	2	N	-0-			25
*07	2046 N	177	-0-	-1869	-0-	8	1	169	2	N	-0-			25
*08	2046 X	184	-0-	-1862	-0-	8	1	176	2	N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752								
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:	3	RRCID ->	240268	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11942 - 12200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079		N	NO RPT		-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC		522977								
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	100892	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	12688	PERF.12153 - 12460
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365								
HUDDLESTON, C. L.		WELL #:	1	RRCID ->	104601	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	12411	PERF. 1178 - 12206
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	106883	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	12633	PERF.12008 - 12402
03	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	8677 4	N	-0-		-0-
04	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	17695 4	N	-0-		-0-
05	23033 X	14759	-0-	-8274	-0-	14759 4	N	-0-		-0-
06	22290 X	12879	-0-	-9411	-0-	12879 4	N	-0-		-0-
07	23033 X	13438	-0-	-9595	-0-	13438 4	N	-0-		-0-
08	18290 X	14663	-0-	-3627	-0-	14663 4	N	-0-		-0-

HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #:	2	RRCID ->	109124	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11736 - 12142
03	34635 X	34635	-0-	-0-	-0-	34635 4	N	-0-		-0-
04	41406 X	41406	-0-	-0-	-0-	41406 4	N	-0-		-0-
05	57378 X	57378	-0-	-0-	-0-	57378 4	N	-0-		-0-
*06	48937 X	48937	-0-	-0-	-0-	48937 4	N	-0-		-0-
*07	47128 X	47128	-0-	-0-	-0-	47128 4	N	-0-		-0-
*08	57990 X	57990	-0-	-0-	-0-	57990 4	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365														
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188														
03	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	4		N	-0-			-0-
04	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	4		N	-0-			-0-
05	20739	X	2458	-0-	-18281	-0-	2458	4		N	-0-			-0-
06	18810	X	14864	-0-	-3946	-0-	14864	4		N	-0-			-0-
07	19437	X	19316	-0-	-121	-0-	19316	4		N	-0-			-0-
*08	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	26819	4		N	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008														
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337														
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			123
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			123
05	1085	N	799	-0-	-286	-0-	799	3		N	-0-			123
06	870	N	478	-0-	-392	-0-	478	3		N	-0-			123
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			123
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934														
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			36
04	450	N	204	-0-	-246	-0-	204	3		N	-0-			36
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			36
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			36
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			36
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859														
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			76
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			76
05	682	N	247	-0-	-435	-0-	247	3		N	-0-			76
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			76
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			76
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-			72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-			72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-			72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-			72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-			72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-			72

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008									
GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013			
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
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	Y	-0-		13
04	600 N	391	-0-	-209	-0-	391	3	Y	-0-		13
05	775 N	530	-0-	-245	-0-	530	3	Y	-0-		13
06	432 X	336	-0-	-96	-0-	336	3	Y	-0-		13
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		13
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		13

GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110			
03	1439 N	1282	-0-	-157	-0-	1282	3	Y	-0-		-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	Y	-0-		-0-
05	1240 N	776	-0-	-464	-0-	776	3	Y	-0-		-0-
06	738 X	236	-0-	-502	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-		-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-		12
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		12
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		12

GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669			
03	3071 N	1509	-0-	-1562	-0-	1509	3	N	-0-		12
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-		12
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-		12
06	1080 N	538	-0-	-542	-0-	538	3	N	-0-		12
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		12
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		12

GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841			
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	11466			Y	-0-		-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	8466			Y	-0-		-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	5366			Y	-0-		-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	4166			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4166			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4166			Y	-0-		-0-

GOODE UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12340 - 12350	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

HILL-GOODE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205015	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	12422 - 12646	
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	12484 - 12498	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	12019 - 12031	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279

GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11896 - 11908	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-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-

GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	11732 - 11836	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236	-0-			Y	-0-			-0-

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892									
BALL ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	13306 - 13382
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)				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
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			46

XTO ENERGY INC.				945936									
HILL X				WELL #:	16 L	RRCID ->	116632	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9345 - 9362
03	322 N	322	-0-	-0-		-0-	16	1	306	2	Y		48
04	290 N	290	-0-	-0-		-0-	16	1	274	2	Y		48
05	372 N	51	-0-	-321		-0-	3	1	48	2	Y		48
06	548 N	548	-0-	-0-		-0-	27	1	521	2	Y		48
07	310 N	143	-0-	-167		-0-	7	1	136	2	Y		48
08	375 N	375	-0-	-0-		-0-	19	1	356	2	Y		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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

GROESBECK (CONS.)		37107 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
SPENCE ENERGY COMPANY		809332										
MADDOX, SPENCE		WELL #: 1		RRCID -> 187681		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2	N	-0-		-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-		-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER)		39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
GRESHAM TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490				
03	1809	N	1809	-0-	-0-	B	1809	2	N	-0-		-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	B	1956	2	N	-0-		-0-
05	558	N	473	-0-	-85	B	473	2	N	-0-		-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	B	1670	2	N	-0-		-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	B	1214	2	N	-0-		-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	B	1069	2	N	-0-		-0-

GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060							
03	3770	X	3770	-0-	-0-	B	3769	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	B	3866	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	192	-0-	-2722	B	192	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1826	-0-	-994	B	1826	2	N	-0-					-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	B	5687	2	N	-0-					-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	B	3804	2	N	-0-					-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)		40000 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
BROWN, RAYMON		WELL #: 1		RRCID -> 170524		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149							
03	3100	N	1739	-0-	-1361		3373	52	1	1687	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	67	-0-	-2933		440	2	1	65	2	N	-0-		-0-
05	2301	N	1861	-0-	-440		-	59	1	1802	2	N	-0-		-0-
06	1080	N	1019	-0-	-61		-	30	1	989	2	N	-0-		-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-		-	49	1	1620	2	N	-0-		-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-		-	48	1	1552	2	N	-0-		-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)		41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444														
VARISCO ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179273		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850								
03	20647		17407	-0-	-3240		-	1480	1	15927	2	N	-0-		-0-	
04	13710		15123	-0-	1413		1413	15123	2			N	-0-		-0-	
05	14167		14899	-0-	732		2145	14898	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	14084		11939	-0-	-2145		-	11936	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*07	17357		15762	-0-	-1595		-	15760	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*08	15471		14819	-0-	-652		-	14819	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	2064	-0-	-1036	1944	2064	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1676	-0-	-1324	620	1676	2	N	-0-			-0-
05	2893 N	2273	-0-	-620	-0-	2273	2	N	-0-			-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-			-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365		RRCID -> 254136		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848				
THEISS		WELL #: 1										
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3 9 N	3			36
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	135	2	6 9 N	5			41
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	167	2	2 9 N	2			43
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			43
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			43
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	19	1	24

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008				
AMANDA ROSE UNIT		WELL #: 1										
03	9486 X	6351	-0-	-3135	-0-	6351	2	N	-0-			-0-
04	9180 X	8816	-0-	-364	-0-	8816	2	N	-0-			-0-
05	8556 X	6789	-0-	-1767	-0-	6789	2	N	-0-			-0-
06	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2	N	-0-			-0-
07	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2	N	-0-			-0-
08	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2	N	-0-			-0-

CHANEY, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150				
03	2325 X	51	-0-	-2274	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2	N	-0-			-0-
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2	N	-0-			-0-
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
08	2325 X	36	-0-	-2289	-0-	36	2	N	-0-			-0-

LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933				
03	33263 X	31784	-0-	-1479	-0-	31784	2	N	-0-			-0-
04	32190 X	-0-	-0-	-32190	-0-			N	-0-			-0-
05	31062 X	29894	-0-	-1168	-0-	29894	2	N	-0-			-0-
06	30750 X	30623	-0-	-127	-0-	30623	2	N	-0-			-0-
07	31775 X	30211	-0-	-1564	-0-	30211	2	N	-0-			-0-
08	31775 X	29135	-0-	-2640	-0-	29135	2	N	-0-			-0-

CAMP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	52412 X	52412	-0-	-0-	-0-	52402 2	10 9	N	9 8	-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-
06	30 X	12	-0-	-18	-0-	12 2		N		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579		
03	23182 X	23182	-0-	-0-	-0-	23180 2	2 9	N	2 8	-0-
04	21930 X	-0-	-0-	-21930	-0-			N		-0-
05	22661 X	22145	-0-	-516	-0-	22145 2		N		-0-
06	22440 X	19603	-0-	-2837	-0-	19603 2		N		-0-
07	23188 X	20386	-0-	-2802	-0-	20386 2		N		-0-
08	23188 X	21621	-0-	-1567	-0-	21621 2		N		-0-

SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
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-

A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468		
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N		-0-
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N		-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N		-0-
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N		-0-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2		N		-0-
08	3100 N	5259	-0-	2159	2159	5259 2		N		-0-

SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
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-

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112		
03	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8379 2	1 9	N	1 8	-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N		-0-
05	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745 2		N		-0-
06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852 2		N		-0-
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770 2		N		-0-
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816 2		N		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503		PERF.16627 - 17470				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
06	390 N	161	-0-	-229	-0-	161	2			N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
08	682 N	172	-0-	-510	-0-	172	2			N	-0-			-0-

CARR, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400		PERF.15124 - 17992				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17200 - 17732				
03	27282 X	27282	-0-	-0-	-0-	27281	2	1 9		N	1	1 8		-0-
04	22890 X	-0-	-0-	-22890	-0-					N	-0-			-0-
05	29943 X	29943	-0-	-0-	-0-	29943	2			N	-0-			-0-
06	29463 X	29463	-0-	-0-	-0-	29463	2			N	-0-			-0-
07	30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	30319	2			N	-0-			-0-
08	29946 X	28917	-0-	-1029	-0-	28917	2			N	-0-			-0-

NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17116 - 17558				
03	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			N	-0-			-0-
04	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-			-0-
05	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	16905	2			N	-0-			-0-
06	18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	18261	2			N	-0-			-0-
07	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-			-0-
08	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	2			N	-0-			-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.15981 - 18045				
03	33604 X	31560	-0-	-2044	-0-	31559	2	1 9		N	1	1 8		-0-
04	32520 X	-0-	-0-	-32520	-0-					N	-0-			-0-
05	33604 X	30484	-0-	-3120	-0-	30484	2			N	-0-			-0-
06	32520 X	23061	-0-	-9459	-0-	23061	2			N	-0-			-0-
07	33604 X	31961	-0-	-1643	-0-	31961	2			N	-0-			-0-
08	31715 X	31715	-0-	-0-	-0-	31715	2			N	-0-			-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875		PERF.16931 - 17438				
03	20955 X	20955	-0-	-0-	-0-	20954	2	1 9		N	1	1 8		-0-
04	18930 X	-0-	-0-	-18930	-0-					N	-0-			-0-
05	22804 X	22804	-0-	-0-	-0-	22804	2			N	-0-			-0-
06	23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	23967	2			N	-0-			-0-
07	24940 X	24940	-0-	-0-	-0-	24940	2			N	-0-			-0-
08	24438 X	24438	-0-	-0-	-0-	24438	2			N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775		PERF.17278 - 17325				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129		PERF.17256 - 17687		
M	O	GAS	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
03	33350 X	33350	-0-	-0-	-0-	33348	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	29850 X	-0-	-0-	-29850	-0-				N	-0-		-0-
05	37534 X	37534	-0-	-0-	-0-	37534	2		N	-0-		-0-
06	34390 X	34390	-0-	-0-	-0-	34390	2		N	-0-		-0-
07	37019 X	37019	-0-	-0-	-0-	37019	2		N	-0-		-0-
08	37996 X	37996	-0-	-0-	-0-	37996	2		N	-0-		-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.17788 - 18380		
03	37237 X	37237	-0-	-0-	-0-	37236	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	27750 X	-0-	-0-	-27750	-0-				N	-0-		-0-
05	34907 X	34907	-0-	-0-	-0-	34907	2		N	-0-		-0-
06	36030 X	20282	-0-	-15748	-0-	20282	2		N	-0-		-0-
07	37231 X	34253	-0-	-2978	-0-	34253	2		N	-0-		-0-
08	37231 X	27250	-0-	-9981	-0-	27250	2		N	-0-		-0-

A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090		PERF.17606 - 17824		
03	24087 X	23673	-0-	-414	-0-	23672	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	21570 X	-0-	-0-	-21570	-0-				N	-0-		-0-
05	23033 X	22524	-0-	-509	-0-	22524	2		N	-0-		-0-
06	22920 X	19764	-0-	-3156	-0-	19764	2		N	-0-		-0-
07	23684 X	14673	-0-	-9011	-0-	14673	2		N	-0-		-0-
08	23684 X	21404	-0-	-2280	-0-	21404	2		N	-0-		-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110		PERF.16824 - 18352		
03	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2		N	-0-		-0-
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-		-0-
05	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-		-0-
06	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2		N	-0-		-0-
07	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2		N	-0-		-0-
08	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2		N	-0-		-0-

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775		PERF.17701 - 19046		
03	3100 N	1167	-0-	-1933	-0-	606	1167	2	N	-0-		-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-		-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-		-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-		-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17188 - 17600		
03	31957 X	31957	-0-	-0-	-0-	31956	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-		-0-
05	33715 X	33715	-0-	-0-	-0-	33715	2		N	-0-		-0-
06	32357 X	32357	-0-	-0-	-0-	32357	2		N	-0-		-0-
07	33528 X	33528	-0-	-0-	-0-	33528	2		N	-0-		-0-
08	32606 X	32606	-0-	-0-	-0-	32606	2		N	-0-		-0-

LILLY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17612 - 18328		
03	27869 X	21943	-0-	-5926	-0-	21942	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	22860 X	-0-	-0-	-22860	-0-				N	-0-		-0-
05	24304 X	18508	-0-	-5796	-0-	18508	2		N	-0-		-0-
06	23520 X	20678	-0-	-2842	-0-	20678	2		N	-0-		-0-
07	29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	29952	2		N	-0-		-0-
08	29152 X	29152	-0-	-0-	-0-	29152	2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC DOROTHY ALLEN UNIT		//CONT.// //CONT.//	41515 250 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 259628	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 18370	PERF.17374 - 17908					
03	58497 X	56357	-0-	-2140	-0-	56355	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	53280 X	-0-	-0-	-53280	-0-				N	-0-		-0-
05	54928 X	54928	-0-	-0-	-0-	54928	2		N	-0-		-0-
06	54540 X	52667	-0-	-1873	-0-	52667	2		N	-0-		-0-
07	56358 X	53467	-0-	-2891	-0-	53467	2		N	-0-		-0-
08	56358 X	50481	-0-	-5877	-0-	50481	2		N	-0-		-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 19000	PERF.18551 - 18704					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893	COMPL. DATE 10/28/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.17112 - 17173					
03	45379 X	45379	-0-	-0-	-0-	45379	2		N	-0-		-0-
04	41940 X	-0-	-0-	-41940	-0-				N	-0-		-0-
05	46373 X	46373	-0-	-0-	-0-	46373	2		N	-0-		-0-
06	43920 X	41474	-0-	-2446	-0-	41474	2		N	-0-		-0-
07	47687 X	47687	-0-	-0-	-0-	47687	2		N	-0-		-0-
08	46968 X	46968	-0-	-0-	-0-	46968	2		N	-0-		-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 17877	PERF.17636 - 17682					
03	10819 X	10542	-0-	-277	-0-	10541	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-				N	-0-		-0-
05	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2		N	-0-		-0-
06	10200 X	7151	-0-	-3049	-0-	7151	2		N	-0-		-0-
07	10540 X	7716	-0-	-2824	-0-	7716	2		N	-0-		-0-
08	10943 X	8881	-0-	-2062	-0-	8881	2		N	-0-		-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260587	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 18170	PERF.17948 - 17950					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221	COMPL. DATE 10/18/2010	TOTAL DEPTH 18350	PERF.17942 - 17948					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 18400	PERF.18124 - 18136					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC NCC UNIT		//CONT.// 41515 250 //CONT.// 170038		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

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250		PERF.17688		- 18202				
03	30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	30800	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-					-0-
05	35155 X	35155	-0-	-0-	-0-	35155	2			N	-0-					-0-
06	42192 X	42192	-0-	-0-	-0-	42192	2			N	-0-					-0-
07	41949 X	41949	-0-	-0-	-0-	41949	2			N	-0-					-0-
08	41080 X	41080	-0-	-0-	-0-	41080	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15734		- 17508				
03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1457 X	1078	-0-	-379	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330		PERF.18268		- 18274				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404		PERF.17362		- 17384				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838		PERF.17548		- 17612				
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750		PERF.17402		- 18118				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	18151	PERF.17840 - 17922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	17055	PERF.16290 - 16850	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONTRAST ENERGY, LLC		173799										
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.16120 - 17463	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-		-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	19150	PERF.15030 - 17216	
03		3100 N	1562	-0-	-1538	4548	1562 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1240	-0-	-1760	2788	1240 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	781	-0-	-2319	469	781 2		N	-0-		-0-
06		1500 N	186	-0-	-1314	-0-	186 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	33	-0-	-1238	-0-	33 2		N	-0-		-0-
08		775 N	496	-0-	-279	-0-	494 2	2 9	N	2	2 8	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	211798	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	19000	PERF.16154 - 16205	
03		11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11762 2		N	-0-		-0-
04		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878 2		N	-0-		-0-
05		3937 X	3738	-0-	-199	-0-	3738 2		N	-0-		-0-
06		7200 X	3709	-0-	-3491	-0-	3709 2		N	-0-		-0-
07		7440 X	3712	-0-	-3728	-0-	3712 2		N	-0-		-0-
08		7440 X	4291	-0-	-3149	-0-	4290 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FOSSIL GREER		WELL #:		1	RRCID ->	212314	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	20000	PERF.16022 - 17397	
03		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2		N	-0-		-0-
04		240 N	95	-0-	-145	-0-	95 2		N	-0-		-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799									
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	218220	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	19242	PERF.17795 - 18962		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-				-0-
04	240 N	100	-0-	-140	-0-	100	2	N	-0-				-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-				-0-
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2	N	-0-				-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	N	1	1	8		-0-
08	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2	N	-0-				-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	222705	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	19500	PERF.15418 - 16566		
03	1453 N	752	-0-	-701	-0-	752	2	N	-0-				-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-				-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-				-0-
06	720 N	600	-0-	-120	-0-	600	2	N	-0-				-0-
07	806 N	499	-0-	-307	-0-	499	2	N	-0-				-0-
08	806 N	389	-0-	-417	-0-	389	2	N	-0-				-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	224789	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	17522	PERF.15688 - 16621		
03	3503 X	2908	-0-	-595	-0-	2908	2	N	-0-				-0-
04	3660 X	2375	-0-	-1285	-0-	2375	2	N	-0-				-0-
05	3782 X	2658	-0-	-1124	-0-	2658	2	N	-0-				-0-
06	3660 X	2472	-0-	-1188	-0-	2472	2	N	-0-				-0-
07	3658 X	2650	-0-	-1008	-0-	2650	2	N	-0-				-0-
08	2914 X	2879	-0-	-35	-0-	2879	2	N	-0-				-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	227301	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15359 - 17297		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	227311	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	19650	PERF.16137 - 16830		
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-				-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-				-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2	N	-0-				-0-
06	180 N	76	-0-	-104	-0-	76	2	N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	229236	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	18202	PERF.16654 - 17418		
03	11315 X	2621	-0-	-8694	-0-	2621	2	N	-0-				-0-
04	10950 X	2862	-0-	-8088	-0-	2862	2	N	-0-				-0-
05	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2	N	-0-				-0-
06	4980 X	3327	-0-	-1653	-0-	3327	2	N	-0-				-0-
07	2945 X	362	-0-	-2583	-0-	362	2	N	-0-				-0-
08	11315 X	3133	-0-	-8182	-0-	3132	2	N	1	1	8		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	229937	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16755 - 17520		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799										
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900		PERF.16206 - 18604		
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	
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-		3754 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	2040 X	195	-0-	-1845	-0-		195 2		N	-0-		-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-		-0-
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-		-0-
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-		-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-		-0-

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388		PERF.16996 - 17004		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16050 - 16355		
03	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-		9401 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	7230 X	7150	-0-	-80	-0-		7150 2		N	-0-		-0-
05	8556 X	8109	-0-	-447	-0-		8109 2		N	-0-		-0-
06	9000 X	5788	-0-	-3212	-0-		5788 2		N	-0-		-0-
07	9300 X	5554	-0-	-3746	-0-		5554 2		N	-0-		-0-
08	9300 X	4645	-0-	-4655	-0-		4645 2		N	-0-		-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605		PERF.17308 - 18589		
03	34937 X	24333	-0-	-10604	-0-		24333 2		N	-0-		-0-
04	33720 X	15673	-0-	-18047	-0-		15673 2		N	-0-		-0-
05	31651 X	24811	-0-	-6840	-0-		24811 2		N	-0-		-0-
06	30630 X	18754	-0-	-11876	-0-		18754 2		N	-0-		-0-
07	31651 X	14377	-0-	-17274	-0-		14377 2		N	-0-		-0-
08	24800 X	20122	-0-	-4678	-0-		20122 2		N	-0-		-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16485 - 18831		
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-		700 2		N	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671		PERF.18164 - 18527		
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-		-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
05	12 N	11	-0-	-1	-0-		11 2		N	-0-		-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794		PERF.16488 - 17012		
03	28489 X	24831	-0-	-3658	-0-		24830 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	26250 X	25424	-0-	-826	-0-		25424 2		N	-0-		-0-
05	27125 X	25202	-0-	-1923	-0-		25202 2		N	-0-		-0-
06	26130 X	19642	-0-	-6488	-0-		19642 2		N	-0-		-0-
07	26257 X	17369	-0-	-8888	-0-		17369 2		N	-0-		-0-
08	26257 X	4972	-0-	-21285	-0-		4971 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799								
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 261541		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-
08	279 N	86	-0-	-193	-0-	86 2	N	-0-		-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 265191		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396		
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2	N	-0-		-0-
04	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873 2	N	-0-		-0-
05	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393 2	N	-0-		-0-
06	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2	N	-0-		-0-
07	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	N	-0-		-0-
08	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
RAINBOLT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217914		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760		
03	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	16310 2	N	-0-		-0-
04	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11793 2	N	-0-		-0-
05	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12844 2	N	-0-		-0-
06	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10647 2	N	-0-		-0-
07	18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	18159 2	N	-0-		-0-
08	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 224216		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003		
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

RAINBOLT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 230178		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 230629		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON						
GIANT NRG CO., LP				302592											
LONE OAK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246 - 16708				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	-0-				
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07		3100 N	5586	-0-	2486	2486	5586	2	N	-0-	-0-				
08		3100 N	8565	-0-	5465	7951	8565	2	N	-0-	-0-				

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
LION HEART		WELL #:		1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956 - 18314				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON						
CONTRAST ENERGY, LLC				173799											
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13736 - 13744				
03		5642 X	4625	-0-	-1017	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		5460 X	5118	-0-	-342	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
05		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-			-0-
06		4470 X	4253	-0-	-217	-0-	4253	2			N	-0-			-0-
07		5301 X	1077	-0-	-4224	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
08		5301 X	4670	-0-	-631	-0-	4670	2			N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363 - 15126				
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443 - 16102				
03		4712 X	4397	-0-	-315	-0-	4391	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04		4440 X	4022	-0-	-418	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
05		4588 X	3945	-0-	-643	-0-	3945	2			N	-0-			-0-
06		4350 X	3215	-0-	-1135	-0-	3214	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		4464 X	3672	-0-	-792	-0-	3671	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		4402 X	3750	-0-	-652	-0-	3746	2	4	9	N	4	4	8	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	17669	PERF.13616 - 13644				
03		25420 X	14959	-0-	-10461	-0-	14957	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		24600 X	13536	-0-	-11064	-0-	13536	2			N	-0-			-0-
05		23467 X	12690	-0-	-10777	-0-	12690	2			N	-0-			-0-
06		16530 X	8755	-0-	-7775	-0-	8754	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		17081 X	9273	-0-	-7808	-0-	9272	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		14973 X	8169	-0-	-6804	-0-	8167	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) CONTRAST ENERGY, LLC FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		41515 350 173799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON		
WELL #:		2 C		RRCID -> 218176		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2	N	-0-		40
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		40
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-		40
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		40

HOLLMAN (7777) TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN		42227 500 844253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
WELL #:		1		RRCID -> 088234		COMPL. DATE 02/13/1980			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792		
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	21	1	36	2	N	96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		96
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	1	N	-0-		96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B		44580 600 806415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
WELL #:		1		RRCID -> 110767		COMPL. DATE 01/13/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159

IVANHOE, WEST (RODESSA) LODESTONE OPERATING, INC. JOBE #1		44855 600 100710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
WELL #:		3		RRCID -> 113682		COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517		
03	DLQ G-10	8	-0-	8	1507	8	3	Y	-0-		2
04	DLQ G-10	12	-0-	12	1519	12	3	Y	-0-		2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1519			Y	-0-		2
06	DLQ G-10	22	-0-	22	1541	22	3	Y	-0-		2
*07	1566 N	25	-0-	-1541	-0-	25	3	Y	-0-		2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

CRESCENT PASS ENERGY, LLC MILLER, A.H.		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
WELL #:		2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438		
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	169	1	3561	2	N	61
						22	9				
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	160	1	3310	2	N	84
						25	9				
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	177	1	3496	2	N	87
						3	9				
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	178	1	3440	2	N	226
						153	9				
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	191	1	3301	2	N	238
						13	9				
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	177	1	3442	2	N	112
						58	9		179	1	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1R	RRCID ->	125467	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6542 - 6552			
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	15600	PERF. 15287 - 15387			
BEDDINGFIELD														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	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-

BEDDINGFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 15078 - 15280			
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEWETT (PETTIT)				46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9461 - 9802			
BARRON, ELLA D. GAS UNIT														
03	93 N	51	-0-	-42	-0-		51	3		Y	-0-			33
04	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	3		Y	-0-			33
05	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	3		Y	-0-			33
06	60 N	55	-0-	-5	-0-		55	3		Y	-0-			33
07	62 N	51	-0-	-11	-0-		51	3		Y	-0-			33
08	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	3		Y	-0-			33

SHARP, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9502 - 9590			
03	93 N	52	-0-	-41	-0-		52	3		N	-0-			84
04	90 N	50	-0-	-40	-0-		50	3		N	-0-			84
05	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-			84
06	60 N	57	-0-	-3	-0-		57	3		N	-0-			84
07	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	3		N	-0-			84
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3		N	-0-			84

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BOSLEY, VERNON		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1498 3	1 9	Y	1			58
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1310 3	130 9	Y	118	165 1		11
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1439 3	41 9	Y	37			48
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1481 3	8 9	Y	7			55
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1366 3	8 9	Y	7			62
08	992 N	522	-0-	-470	-0-	521 3	1 9	Y	1			63

CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9684 - 9803		
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-			37
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3		N	-0-			37
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3		N	-0-			37
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3		N	-0-			37
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3		N	-0-			37
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-			37

CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9440 - 9800		
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			68
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			68
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			68
06	660 N	484	-0-	-176	-0-	484 3		N	-0-			68
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	446 3		N	-0-			68
08	682 N	516	-0-	-166	-0-	516 3		N	-0-			68

SCOTT, A. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8727 - 8750		
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-			75
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			75
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			75
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			75
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			75
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9404 - 9770		
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-			43
04	2190 N	2093	-0-	-97	-0-	2093 3		N	-0-			43
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-			43
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-			43
07	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	2120 3		N	-0-			43
08	2697 N	1713	-0-	-984	-0-	1713 3		N	-0-			43

CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9418 - 9789		
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			18
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			18
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			18
06	240 N	55	-0-	-185	-0-	55 3		N	-0-			18
07	248 N	51	-0-	-197	-0-	51 3		N	-0-			18
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9439 - 9784		
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			40
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			40
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-			40
06	870 N	726	-0-	-144	-0-	726 3		N	-0-			40
07	775 N	669	-0-	-106	-0-	669 3		N	-0-			40
08	868 N	725	-0-	-143	-0-	725 3		N	-0-			40

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 138186	COMPL. DATE 04/27/1991	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 9381	- 9745			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			29
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			29
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3		N	-0-			29
06	540 N	423	-0-	-117	-0-	423 3		N	-0-			29
07	465 N	390	-0-	-75	-0-	390 3		N	-0-			29
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			29

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 138187	COMPL. DATE 08/24/1991	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8707	- 8845			
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	664 3	20 9	N	18			85
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	533 3	114 9	N	104	178 1		11
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	559 3	26 9	N	24			35
06	660 N	575	-0-	-85	-0-	575 3		N	-0-			35
07	682 N	530	-0-	-152	-0-	530 3		N	-0-			35
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			35

HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 140738	COMPL. DATE 12/15/1991	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9559	- 9840			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B DENY	-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

HELMCAMP		WELL #:		1	RRCID -> 182438	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 10307	PERF. 9596	- 9649			
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			40
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			40
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			40
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			40
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			40
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			40

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184362	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9516	- 9621			
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-			24
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			24
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			24
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			24
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			24
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			24

GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 198625	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 10516	PERF. 9567	- 9765			
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 3		N	-0-			86
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			86
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			86
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			86
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			86
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			86

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-C	RRCID ->	139006	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9610 - 9740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	294760	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	11530	PERF. 9434 - 9710	
03	0	2608	-0-	2608	22892	2608	2		N	-0-		20
04	25078 X	2186	-0-	-22892	-0-	2186	2		N	-0-		20
05	3379 X	2535	-0-	-844	-0-	2535	2		N	-0-		20
06	3270 X	1866	-0-	-1404	-0-	1854	2	12 9	N	11	24 1	7
07	3379 X	632	-0-	-2747	-0-	632	2		N	-0-		7
08	3379 X	770	-0-	-2609	-0-	770	2		N	-0-		7

XTO ENERGY INC. PULLEN		WELL #:		1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 9713	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		46335 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
GUINN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101087	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10073 - 10306	
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873	3	3 9	N	3		45
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	806	3	3 9	N	3		48
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	3	2 9	N	2		50
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	3	6 9	N	5		55
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	682	3	2 9	N	2		57
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3 9	N	3		60

HELMCAMP		WELL #:		2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10193 - 10322	
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-		117
04	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-		117
05	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-		117
06	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-		117
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-		117
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-		117

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SHARP, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-	54	
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		N	-0-	54	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-	54	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-	54	
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-	54	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	54	

HARCROW, S		WELL #: 1		RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771			
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		N	-0-	-0-	
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		N	-0-	-0-	
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		N	-0-	-0-	
06	2100 N	1795	-0-	-305	-0-	1795 3		N	-0-	-0-	
07	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2252 3		N	-0-	-0-	
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3		N	-0-	-0-	

GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485			
03	713 N	515	-0-	-198	-0-	515 3		N	-0-	106	
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-	106	
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-	106	
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-	106	
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-	106	
08	713 N	565	-0-	-148	-0-	565 3		N	-0-	106	

MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552			
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3		N	-0-	28	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-	28	
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	28	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-	28	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	28	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	28	

HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394			
03	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	1286 3		N	-0-	56	
04	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166 3		N	-0-	56	
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-	56	
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-	56	
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-	56	
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1382 3	3 9	N	3	59	

HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370			
03	682 N	594	-0-	-88	-0-	592 3	2 9	N	2	52	
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	611 3	3 9	N	3	55	
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	683 3	2 9	N	2	57	
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631 3	2 9	N	2	59	
07	620 N	431	-0-	-189	-0-	431 3		N	-0-	59	
08	682 N	494	-0-	-188	-0-	494 3		N	-0-	59	

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396		
03	868 N	763	-0-	-105	-0-	763	3	N	-0-		124
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	3	2 9 N	2		126
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		126
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2 9 N	2		128
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	764	3	3 9 N	3		131
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	915	3	2 9 N	2		133

SHARP, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387		
03	1147 N	908	-0-	-239	-0-	904	3	4 9 N	4		86
04	1050 N	905	-0-	-145	-0-	905	3	N	-0-		86
05	1054 N	861	-0-	-193	-0-	852	3	9 9 N	8		94
06	870 N	786	-0-	-84	-0-	783	3	3 9 N	3		97
07	930 N	784	-0-	-146	-0-	778	3	6 9 N	5		102
08	868 N	776	-0-	-92	-0-	774	3	2 9 N	2		104

HELMCAMP		WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314		
03	1085 N	739	-0-	-346	-0-	737	3	2 9 N	2		76
04	1050 N	647	-0-	-403	-0-	646	3	1 9 N	1		77
05	1023 N	657	-0-	-366	-0-	653	3	4 9 N	4		81
06	720 N	636	-0-	-84	-0-	635	3	1 9 N	1		82
07	682 N	557	-0-	-125	-0-	555	3	2 9 N	2		84
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-		84

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327		
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-		131
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		131
05	992 N	913	-0-	-79	-0-	913	3	N	-0-		131
06	900 N	778	-0-	-122	-0-	778	3	N	-0-		131
07	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	3	N	-0-		131
08	899 N	758	-0-	-141	-0-	758	3	N	-0-		131

HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450		
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-		68
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3	N	-0-		68
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-		68
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-		68
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	3	2 9 N	2		70
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	3	2 9 N	2		72

SHARP, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 272081		COMPL. DATE 10/19/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314		
03	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1109	3	2 9 N	2		76
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	3	1 9 N	1		77
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		77
06	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1040	3	2 9 N	2		79
07	1271 N	911	-0-	-360	-0-	908	3	3 9 N	3		82
08	1209 N	846	-0-	-363	-0-	846	3	N	-0-		82

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273296		COMPL. DATE 06/14/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330		
03	899 N	781	-0-	-118	-0-	781	3	N	-0-		156
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3	N	-0-		156
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		156
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-		156
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		156
08	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3	N	-0-		156

 JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	975	3	36	9	N	33	156	1		50	
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10	9	N	9				59	
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1029	3	24	9	N	22				81	
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	908	3	17	9	N	15				96	
07		930 N	703	-0-	-227	-0-	691	3	12	9	N	11				107	
08		930 N	756	-0-	-174	-0-	750	3	6	9	N	5				112	

 GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

03		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-				27
04		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-				27
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				27
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				27
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				27
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-				27

 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

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

 CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				109
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				109
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				109
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132				241

 BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

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

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	178347	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9915 - 10862	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2	Y	-0-			3
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2	Y	-0-			3
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2	Y	-0-			3
06	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	2	Y	-0-			3
*07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2	Y	-0-			3
*08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2	Y	-0-			3

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218121	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10180 - 10788	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			36
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			36
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	218943	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11085	PERF.	9932 - 10172	
03	3100	N	2886	-0-	-214	9902	2886	2	Y	-0-			84
04	3000	N	2890	-0-	-110	9792	2890	2	Y	-0-			84
05	3100	N	2957	-0-	-143	9649	2957	2	Y	-0-			84
06	3000	N	2319	-0-	-681	8968	2312	2	Y	6	3 1		87
07	3100	N	2650	-0-	-450	8518	2650	2	Y	-0-			87
08	3100	N	3081	-0-	-19	8499	166	1	Y	2915	2		87

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	10182 - 11008	
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			36
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-			36
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-			36
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			36
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2	Y	-0-			36
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2	Y	-0-			36

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10116 - 10581	
03	14B2 EXT	23	-0-	23	47	23	2		Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				Y	-0-			55
05	55 X	8	-0-	-47	-0-	8	2		Y	-0-			55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			55

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10325 - 10572	
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			27
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			27
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			27

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9929 - 10766	
03	3100	N	2638	-0-	-462	8166	2638	2	Y	-0-			45
04	3000	N	2293	-0-	-707	7459	2293	2	Y	-0-			45
05	3100	N	1781	-0-	-1319	6140	1781	2	Y	-0-			45
06	3000	N	3335	-0-	335	6475	3335	2	Y	-0-			45
07	3100	N	2557	-0-	-543	5932	2557	2	Y	-0-			45
08	3100	N	1376	-0-	-1724	4208	1376	2	Y	-0-			45

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1293	-0-	-1807	1969	1293	2			Y	-0-					27
04	3000 N	1335	-0-	-1665	304	1335	2			Y	-0-					27
05	1452 N	1148	-0-	-304	-0-	1148	2			Y	-0-					27
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					27
07	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			Y	-0-					27
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					27

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

*09	900 N	460	-0-	-440	-0-	392	2	68	9	Y	62	102	1			-0-
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2022

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					86
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					86
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					86
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					86
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					86
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					86

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

03	3100 N	2466	-0-	-634	8595	2466	2			Y	-0-					67
04	3000 N	2362	-0-	-638	7957	2362	2			Y	-0-					67
05	3100 N	2434	-0-	-666	7291	2434	2			Y	-0-					67
06	3000 N	2439	-0-	-561	6730	2439	2			Y	-0-					67
07	3100 N	2411	-0-	-689	6041	2411	2			Y	-0-					67
08	3100 N	2486	-0-	-614	5427	2486	2			Y	-0-					67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					31
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					31
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					31
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2			Y	-0-					31
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					31
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					31

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	232155	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10627 - 10957	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	233364	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10102 - 10820	
03	1656 N	675	-0-	-981	-0-	675	2		Y	-0-		27
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-		27
05	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2		Y	-0-		27
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		Y	-0-		27
07	3100 N	4233	-0-	1133	-0-	4233	2		Y	-0-		27
08	3100 N	3995	-0-	895	-0-	3995	2		Y	-0-		27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11306 - 11694	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	233453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10968	PERF. 9918 - 10819	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		27
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-		27
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		27
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-		27
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		27
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10122 - 10992	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10944	PERF.10164 - 10821	
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2		Y	-0-		30
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-		30
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		Y	-0-		30
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-		30
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		Y	-0-		30
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-		30

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152	PERF.10638 - 11010	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-		-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-		-0-

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 #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11466	- 11700
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
03		837 N	304	-0-	-533	-0-	304 2	Y	-0-			122
04		480 N	340	-0-	-140	-0-	340 2	Y	-0-			122
05		372 N	175	-0-	-197	-0-	175 2	Y	-0-			122
06		300 N	132	-0-	-168	-0-	132 2	Y	-0-			122
07		341 N	53	-0-	-288	-0-	53 2	Y	-0-			122
08		186 N	75	-0-	-111	-0-	75 2	Y	-0-			122

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11424	- 11742
03		3100 N	898	-0-	-2202	399	898 2	Y	-0-			73
04		1254 N	855	-0-	-399	-0-	855 2	Y	-0-			73
05		868 N	837	-0-	-31	-0-	837 2	Y	-0-			73
06		840 N	680	-0-	-160	-0-	680 2	Y	-0-			73
07		868 N	434	-0-	-434	-0-	434 2	Y	-0-			73
08		837 N	566	-0-	-271	-0-	566 2	Y	-0-			73

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10108	- 10768
03		3100 N	1766	-0-	-1334	7443	1766 2	Y	-0-			46
04		3000 N	1610	-0-	-1390	6053	1610 2	Y	-0-			46
05		3100 N	3055	-0-	-45	6008	3055 2	Y	-0-			46
06		3000 N	3215	-0-	215	6223	3211 2	Y	4	5	1	45
07		3100 N	2870	-0-	-230	5993	2870 2	Y	-0-			45
08		3100 N	2787	-0-	-313	5680	2787 2	Y	-0-			45

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10341	- 10972
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241900	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10242	- 10986
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241901	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11590	- 11810
03		10602 X	1488	-0-	-9114	-0-	1488 2	Y	-0-			34
04		5010 X	1957	-0-	-3053	-0-	1957 2	Y	-0-			34
05		2821 X	2072	-0-	-749	-0-	2072 2	Y	-0-			34
06		2730 X	2565	-0-	-165	-0-	2565 2	Y	-0-			34
07		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2	Y	-0-			34
08		3100 N	3460	-0-	360	360	3460 2	Y	-0-			34

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10354	- 11021
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-			60
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	Y	-0-			60
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-			60
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-			60
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			60
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	Y	-0-			60

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243505	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11420 - 12391		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10931 - 12172		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	247795	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10180 - 10719		
03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6830	2	1 9	Y	1			61
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2		Y	-0-			61
05	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2		Y	-0-			61
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4725	2	7 9	Y	6	8 1		59
07	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		Y	-0-			59
08	6820 X	4489	-0-	-2331	-0-	4489	2		Y	-0-			59
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250990	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10708 - 11661		
03	1050 N	564	-0-	-486	-0-	564	2		Y	-0-			48
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			48
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-			48
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-			48
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-			48
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		Y	-0-			48
CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	251050	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9923 - 10792		
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			27
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			27
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			27
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			27
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			27
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		Y	-0-			27
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252448	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9978 - 10950		
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			60
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			60
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			60
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		Y	-0-			60
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	34	2	58 9	Y	53			113
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			113

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 #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10444 - 11767		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		838 N	594	-0-	-244	-0-	594 2		Y	-0-			50
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			50
05		589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2		Y	-0-			50
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-			50
07		589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2		Y	-0-			50
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018	PERF.10407 - 11760		
03		3100 N	1268	-0-	-1832	2001	1268 2		Y	-0-			70
04		3000 N	1223	-0-	-1777	224	1223 2		Y	-0-			70
05		1492 N	1268	-0-	-224	-0-	1268 2		Y	-0-			70
06		1230 N	1038	-0-	-192	-0-	1038 2		Y	-0-			70
07		1271 N	882	-0-	-389	-0-	882 2		Y	-0-			70
08		1271 N	766	-0-	-505	-0-	766 2		Y	-0-			70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10107 - 10993		
03		3069 X	2746	-0-	-323	-0-	2746 2		Y	-0-			87
04		2700 X	2663	-0-	-37	-0-	2663 2		Y	-0-			87
05		2790 X	2700	-0-	-90	-0-	2700 2		Y	-0-			87
06		2700 X	2534	-0-	-166	-0-	2534 2		Y	-0-			87
07		2759 N	2532	-0-	-227	-0-	2532 2		Y	-0-			87
08		2697 N	2689	-0-	-8	-0-	2689 2		Y	-0-			87

XTO ENERGY INC. PULLEN		WELL #:		1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A		
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-			15
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-			15
05		558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2		Y	-0-			15
06		540 N	506	-0-	-34	-0-	504 2	2 9	Y	2			17
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	529 2	3 9	Y	3			20
*08		527 N	498	-0-	-29	-0-	480 2	18 9	Y	16			36

OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 10322		
03		3100 N	2318	-0-	-782	4270	2294 2	24 9	N	22			202
04		3000 N	2061	-0-	-939	3331	2061 2		N	-0-			202
05		3100 N	2118	-0-	-982	2349	2118 2		N	-0-			202
06		3000 N	1942	-0-	-1058	1291	1942 2		N	-0-			202
07		3100 N	1896	-0-	-1204	87	1879 2	17 9	N	15	190 1		27
08		2108 N	1844	-0-	-264	-0-	1844 2		N	-0-			27

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)		WELL #:		1	RRCID ->	176910	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	16110	PERF.15262 - 15550		
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	195 3		N	-0-			-0-
05		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			-0-
06		240 N	172	-0-	-68	-0-	172 3		N	-0-			-0-
07		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-			-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921						
03	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	3469	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N						-0-
05	3565 X	3355	-0-	-210	-0-	3355	2	N						-0-
06	3360 X	2994	-0-	-366	-0-	2994	2	N						-0-
07	3472 X	1637	-0-	-1835	-0-	1637	2	N						-0-
08	3472 X	2504	-0-	-968	-0-	2504	2	N						-0-

AKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387						
03	1085 N	681	-0-	-404	-0-	681	2	N						-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N						-0-
05	806 N	394	-0-	-412	-0-	394	2	N						-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N						-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N						-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N						-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886						
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N						-0-
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N						-0-
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N						-0-
06	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N						-0-
07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N						-0-
08	1550 X	639	-0-	-911	-0-	639	2	N						-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864						
03	11439 X	9095	-0-	-2344	-0-	9095	2	N						-0-
04	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-			N						-0-
05	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2	N						-0-
06	8790 X	7806	-0-	-984	-0-	7806	2	N						-0-
07	9083 X	8712	-0-	-371	-0-	8712	2	N						-0-
08	9083 X	7545	-0-	-1538	-0-	7545	2	N						-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N						-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N						-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	10075 X	9355	-0-	-720	-0-	9355	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9750 X	8815	-0-	-935	-0-	8815	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10075 X	9047	-0-	-1028	-0-	9047	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10075 X	8849	-0-	-1226	-0-	8849	2	N	-0-	-0-	-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569			
03	9455 X	9022	-0-	-433	-0-	9022	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	8835 X	7762	-0-	-1073	-0-	7762	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8730 X	6067	-0-	-2663	-0-	6067	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9021 X	6906	-0-	-2115	-0-	6906	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9021 X	6878	-0-	-2143	-0-	6878	2	N	-0-	-0-	-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526			
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027			
03	2108 N	1881	-0-	-227	-0-	1881	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	2945 X	2118	-0-	-827	-0-	2118	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2850 X	1469	-0-	-1381	-0-	1469	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-	-0-	-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801			
03	4588 X	3668	-0-	-920	-0-	3668	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	4588 X	4400	-0-	-188	-0-	4400	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4440 X	4033	-0-	-407	-0-	4033	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4588 X	4439	-0-	-149	-0-	4439	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038																	
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	231886	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	16860	PERF.	15690 - 15999
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
MEADORS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	233361	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	15198 - 15974
03	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-				-0-				
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-				
05	992 N	645	-0-	-347	-0-	645	2			N	-0-				-0-				
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-				-0-				
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				-0-				
08	651 N	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-				-0-				
LAXSON										WELL #:	2	RRCID ->	233362	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	15036 - 15701
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
S. MCLEAN										WELL #:	B 3	RRCID ->	234052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	14838 - 16071
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-				-0-				
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-				-0-				
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-				-0-				
06	3390 X	3093	-0-	-297	-0-	3093	2			N	-0-				-0-				
07	3503 X	3208	-0-	-295	-0-	3208	2			N	-0-				-0-				
08	3503 X	3210	-0-	-293	-0-	3210	2			N	-0-				-0-				
MCLEAN										WELL #:	A 2	RRCID ->	234567	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	15096	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT				-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT				-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT				-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT				-0-				
MARTIN, MICHAEL UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	234570	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16044	PERF.	15435 - 15679
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-				

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081						
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979						
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502						
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844						
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2		N	-0-			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
06	150	X	49	-0-	-101	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514						
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
06	690	N	463	-0-	-227	-0-	463	2		N	-0-			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
08	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MEADORS UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16375		PERF.15360		- 15982		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE		05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15672		- 15779		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE		07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15794		- 15804		
03	6262 X	5668	-0-	-594	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	6727 X	6100	-0-	-627	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
06	6510 X	5883	-0-	-627	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	5969	-0-	-138	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE		07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15272		- 15280		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE		10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16166		- 16174		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE		10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14510		- 15551		
03	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	5952 X	4140	-0-	-1812	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	3677	-0-	-2083	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	3304	-0-	-2648	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	1645	-0-	-4307	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC DODDS, R. L. JR.		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		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		

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14154 - 16599			
03	13020 X	12561	-0-	-459	-0-	12560	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-		-0-
05	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-		-0-
06	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			N	-0-		-0-
07	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-		-0-
08	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778			
03	9641 X	8224	-0-	-1417	-0-	8224	2			N	-0-		-0-
04	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-		-0-
05	9641 X	8653	-0-	-988	-0-	8653	2			N	-0-		-0-
06	9330 X	1757	-0-	-7573	-0-	1757	2			N	-0-		-0-
07	8215 X	4774	-0-	-3441	-0-	4774	2			N	-0-		-0-
08	8649 X	4858	-0-	-3791	-0-	4858	2			N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490			
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-		-0-
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-		-0-
05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-		-0-
06	4230 X	2305	-0-	-1925	-0-	2305	2			N	-0-		-0-
07	4371 X	3148	-0-	-1223	-0-	3148	2			N	-0-		-0-
08	4371 X	4162	-0-	-209	-0-	4162	2			N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174			
03	8525 X	5916	-0-	-2609	-0-	5915	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-		-0-
05	8525 X	6584	-0-	-1941	-0-	6584	2			N	-0-		-0-
06	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-		-0-
07	8525 X	5025	-0-	-3500	-0-	5025	2			N	-0-		-0-
08	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944		PERF.14640 - 15642			
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-		-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-		-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-		-0-
06	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-		-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-		-0-
08	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CORN, LOUISE UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
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

WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170				
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
05	93 X	26	-0-	-67	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
06	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	

HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248				
03	17050 X	8213	-0-	-8837	-0-	8213	2	N	-0-		-0-	
04	16500 X	-0-	-0-	-16500	-0-			N	-0-		-0-	
05	17050 X	16186	-0-	-864	-0-	16186	2	N	-0-		-0-	
06	16170 X	14246	-0-	-1924	-0-	14246	2	N	-0-		-0-	
07	17577 X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	2	N	-0-		-0-	
08	17034 X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2	N	-0-		-0-	

MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778				
03	1002 N	978	-0-	-24	-0-	978	2	N	-0-		-0-	
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-	
05	961 N	711	-0-	-250	-0-	711	2	N	-0-		-0-	
06	960 N	758	-0-	-202	-0-	758	2	N	-0-		-0-	
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-		-0-	
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		-0-	

BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	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				
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-	
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-		-0-	
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		-0-	
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-		-0-	
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-		-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581								
03	30132 X	30026	-0-	-106	-0-	30025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27150 X	-0-	-0-	-27150	-0-					N	-0-					-0-
05	28055 X	8477	-0-	-19578	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
06	29070 X	7076	-0-	-21994	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	30039 X	7869	-0-	-22170	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	30039 X	6839	-0-	-23200	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718								
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504								
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	145	-0-	-165	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597								
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512								
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519 X	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
07	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
08	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	28813	2	2	9	N	-0-
04	25260 X	-0-	-0-	-25260	-0-					N	-0-
05	28761 X	28761	-0-	-0-	-0-	28761	2			N	-0-
06	28501 X	28501	-0-	-0-	-0-	28501	2			N	-0-
07	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	28659	2			N	-0-
08	35124 X	35124	-0-	-0-	-0-	35124	2			N	-0-

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250	
03	7595 X	4614	-0-	-2981	-0-	4613	2	1	9	N	-0-
04	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-
05	7595 X	4376	-0-	-3219	-0-	4376	2			N	-0-
06	7350 X	3775	-0-	-3575	-0-	3775	2			N	-0-
07	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-
08	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826	
03	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	11808	2	1	9	N	-0-
04	9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-
05	14136 X	11814	-0-	-2322	-0-	11814	2			N	-0-
06	13680 X	10921	-0-	-2759	-0-	10921	2			N	-0-
07	14136 X	10922	-0-	-3214	-0-	10922	2			N	-0-
08	11811 X	1526	-0-	-10285	-0-	1526	2			N	-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552	
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-
08	465 N	196	-0-	-269	-0-	196	2			N	-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16110 - 16265	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710								
03	6355 X	187	-0-	-6168	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	4225	-0-	-155	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
08	6355 X	5440	-0-	-915	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602								
03	25048 X	511	-0-	-24537	-0-	510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710								
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828								
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186								
03	32505 X	32505	-0-	-0-	-0-	32504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	25500 X	-0-	-0-	-25500	-0-					N	-0-					-0-
05	31435 X	31435	-0-	-0-	-0-	31435	2			N	-0-					-0-
06	25500 X	23157	-0-	-2343	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
07	30132 X	30132	-0-	-0-	-0-	30132	2			N	-0-					-0-
08	27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	27016	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448					
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
03	667 N	-0-	-0-	-667	-0-				N	-0-			-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
05	3100 N	4246	-0-	1146	1146	4246	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3949	-0-	949	2095	3949	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1369	-0-	-1731	364	1369	2		N	-0-			-0-
08	2077 X	920	-0-	-1157	-0-	920	2		N	-0-			-0-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628					
03	32116 X	13615	-0-	-18501	-0-	13615	2		N	-0-			-0-
04	31080 X	-0-	-0-	-31080	-0-				N	-0-			-0-
05	32116 X	29770	-0-	-2346	-0-	29770	2		N	-0-			-0-
06	31894 X	31894	-0-	-0-	-0-	31894	2		N	-0-			-0-
07	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	27406	2		N	-0-			-0-
08	29760 X	29548	-0-	-212	-0-	29548	2		N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
MCLEAN		WELL #:		E 6	RRCID ->	256236	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.14913 - 16084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	6076 X	5935	-0-	-141	-0-	5935	2		N	-0-		-0-
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				N	-0-		-0-
05	6076 X	5810	-0-	-266	-0-	5810	2		N	-0-		-0-
06	5730 X	3348	-0-	-2382	-0-	3348	2		N	-0-		-0-
07	5921 X	3906	-0-	-2015	-0-	3906	2		N	-0-		-0-
08	5921 X	3778	-0-	-2143	-0-	3778	2		N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	256246	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	17570	PERF.15345 - 17010	
03	6355 X	4950	-0-	-1405	-0-	4950	2		N	-0-		-0-
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-				N	-0-		-0-
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2		N	-0-		-0-
06	4800 X	4366	-0-	-434	-0-	4366	2		N	-0-		-0-
07	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2		N	-0-		-0-
08	6293 X	4959	-0-	-1334	-0-	4959	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
NASH		WELL #:		1	RRCID ->	154327	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	16060	PERF.14160 - 14468	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	
03	5208 X	5097	-0-	-111	-0-	43	1	5054	2	N	-0-	-0-
04	4980 X	4866	-0-	-114	-0-	68	1	4798	2	N	-0-	-0-
05	5084 X	4950	-0-	-134	-0-	96	1	4854	2	N	-0-	-0-
06	T. A.	4949	-0-	4949	4949	81	1	4868	2	N	-0-	-0-
07	T. A.	4978	-0-	4978	9927	73	1	4905	2	N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9927				N	NO RPT		-0-

NASH		WELL #:		3	RRCID ->	251743	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14131 - 14391	
03	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2		N	-0-		-0-
04	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2		N	-0-		-0-
05	5735 X	3538	-0-	-2197	-0-	3538	2		N	-0-		-0-
06	T. A.	4300	-0-	4300	4300	4300	2		N	-0-		-0-
07	T. A.	4031	-0-	4031	8331	4031	2		N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8331				N	NO RPT		-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.		49692 750 027049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005				TOTAL DEPTH 8995			PERF. 8419 - 8440				
03	DLQ G-10	1020	-0-	1020	2016		1020	3			Y	-0-					-0-
04	2882 N	866	-0-	-2016	-0-		866	3			Y	-0-					-0-
05	1116 N	684	-0-	-432	-0-		684	3			Y	-0-					-0-
06	990 N	23	-0-	-967	-0-		23	3			Y	-0-					-0-
07	899 N	499	-0-	-400	-0-		499	3			Y	-0-					-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-		791	3			Y	-0-					-0-
RICHARDSON, LETHA M.		WELL #: 3		RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006				TOTAL DEPTH 8900			PERF. 7226 - 7414				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	7		7	3			Y	-0-					-0-
KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.		49692 755 027049		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 3		RRCID -> 290810		COMPL. DATE 04/13/2021				TOTAL DEPTH 9755			PERF. 7368 - 7431				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	123	123	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	21	-0-	21	21		21	3			Y	-0-					-0-
KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. GERRED, D.E.		49699 400 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 1		RRCID -> 066795		COMPL. DATE 03/11/1976				TOTAL DEPTH 12161			PERF.10472 - 10486				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LOPER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202428		COMPL. DATE 05/29/2004				TOTAL DEPTH 10787			PERF.10460 - 10618				
03	3100 N	2417	-0-	-683	7275		73	1	2344	2	N	-0-					62
04	3000 N	2153	-0-	-847	6428		65	1	2088	2	N	-0-					62
05	3100 N	1547	-0-	-1553	4875		47	1	1500	2	N	-0-					62
06	3000 N	1587	-0-	-1413	3462		48	1	1539	2	N	-0-					62
07	3100 N	1442	-0-	-1658	1804		43	1	1399	2	N	-0-					62
08	3100 N	2073	-0-	-1027	777		62	1	2011	2	N	-0-					62
COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004				TOTAL DEPTH 10938			PERF.10750 - 10764				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786												
03		465 N	214	-0-	-251	-0-	6	1	208	2	N	23
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	23
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	N	23
06		210 N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	23
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	23
08		186 N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	2	N	23
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723												
03		8091 X	7497	-0-	-594	-0-	216	1	6976	2	N	179
							305	9				
04		7830 X	7735	-0-	-95	-0-	233	1	7502	2	N	179
05		8091 X	7304	-0-	-787	-0-	220	1	7084	2	N	179
06		7530 X	6971	-0-	-559	-0-	210	1	6761	2	N	179
07		7998 X	6932	-0-	-1066	-0-	208	1	6724	2	N	179
08		7998 X	6574	-0-	-1424	-0-	198	1	6376	2	N	179
LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962												
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1237	3	84	9	Y	33
04		1080 N	947	-0-	-133	-0-	937	3	10	9	Y	42
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1193	3	9	9	Y	50
06		1080 N	696	-0-	-384	-0-	692	3	4	9	Y	54
07		992 N	712	-0-	-280	-0-	700	3	12	9	Y	65
08		1209 N	596	-0-	-613	-0-	594	3	2	9	Y	67
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966												
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-
04		360 N	303	-0-	-57	-0-	303	3			Y	-0-
05		434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3			Y	-0-
06		450 N	287	-0-	-163	-0-	287	3			Y	-0-
07		310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-
08		341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
LAKE TRINIDAD (RODESSA)		51599 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC		625161									
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 262316		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8219		PERF. 7116 - 7121	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WAREING		WELL #: 2		RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7040 - 7044	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 2	Y	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	68 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-
LAKE WORTH (PENN. 5590)		51637 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351									
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #: 2		RRCID -> 253691		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 4732 - 5629	
03	682 N	616	-0-	-66	-0-	616 2	N	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-			-0-
05	682 N	605	-0-	-77	-0-	605 2	N	-0-			-0-
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	558 2	N	-0-			-0-
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	592 2	N	-0-			-0-
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	577 2	N	-0-			-0-
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)		52733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752									
GENGE		WELL #: 1		RRCID -> 119833		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 13382		PERF.12953 - 12993	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)				//CONT.//	52733 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365						
FEENEY HILL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	115427	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	14055 PERF.13148 - 13236
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)					53562 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903						
HOLMES				WELL #:	1	RRCID ->	169539	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16260 PERF.15692 - 16027
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	63 1	925 2	N	-0-		-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	60 1	907 2	N	-0-		-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	70 1	986 2	N	-0-		-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	54 1	925 2	N	-0-		-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	59 1	921 2	N	-0-		-0-
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-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
03	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	105 1	1641 2	N	-0-		46
04	1560 X	50	-0-	-1510	-0-	3 1	47 2	N	-0-		46
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		46
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		46
07	1612 X	17	-0-	-1595	-0-	7 1	10 2	N	-0-		46
08	1612 X	138	-0-	-1474	-0-	8 1	130 2	N	-0-		46

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
03	806 N	617	-0-	-189	-0-	37 1	580 2	N	-0-		17
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	35 1	550 2	N	-0-		17
05	620 N	498	-0-	-122	-0-	32 1	466 2	N	-0-		17
06	600 N	426	-0-	-174	-0-	28 1	398 2	N	-0-		17
07	620 N	443	-0-	-177	-0-	40 1	403 2	N	-0-		17
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	24 1	391 2	N	14		31
						15 9					

JACKSON, M. L. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	068169	COMPL. DATE	12/31/1975	TOTAL DEPTH	11106 PERF.10845 - 10878
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1699	-0-	-1401	2168	98	1	1540	2	N	55	174	1	101
04	3000 N	2017	-0-	-983	1185	61	9	1869	2	N	28			129
05	3100 N	1958	-0-	-1142	43	117	1	1785	2	N	46			175
06	1847 N	1804	-0-	-43	-0-	122	1	1647	2	N	39			214
07	2077 N	1907	-0-	-170	-0-	51	9	1683	2	N	41	173	1	82
08	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	114	1	1783	2	N	18			100
						43	9							
						179	1							
						45	9							
						109	1							
						20	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

03	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1062	2	1	9	N	1			56
04	1170 N	864	-0-	-306	-0-	863	2	1	9	N	1			57
05	1023 N	972	-0-	-51	-0-	970	2	2	9	N	2			59
06	1020 N	864	-0-	-156	-0-	861	2	3	9	N	3			62
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	N	3			65
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2			67

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

03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-			50
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			50
05	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	1352	3			N	-0-			50
06	1440 N	1308	-0-	-132	-0-	1308	3			N	-0-			50
07	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1351	3	2	9	N	2			52
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			52

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			30
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	409	3	6	9	N	5			35
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			35
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-			35
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	410	3	3	9	N	3			38
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-			38

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	161031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10404 - 10798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	181114	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626 - 10858	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	181356	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622 - 10784	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	188433	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11094	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	189400	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754 - 11024	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	190084	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.10688 - 11820	
03	1395 X	1182	-0-	-213	-0-	8	1	1174	2	N	-0-	-0-
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	9	1	1415	2	N	-0-	-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	9	1	1455	2	N	-0-	-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	9	1	1413	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	1031	-0-	-364	-0-	7	1	1024	2	N	-0-	-0-
08	1395 N	382	-0-	-1013	-0-	382	2			N	-0-	-0-

BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		OSBORN		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
						//CONT.//	189405									
						WELL #:	1	RRCID ->	190623	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732	- 10954	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER						WELL #:	3	RRCID ->	190931	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660	- 10800	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND						WELL #:	3	RRCID ->	190961	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10858	- 10996	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND						WELL #:	2	RRCID ->	191391	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10808	- 11046	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN						WELL #:	2	RRCID ->	192535	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10630	- 10750	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND						WELL #:	4	RRCID ->	193609	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	12084	PERF.10706	- 10966	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN						WELL #:	3	RRCID ->	194644	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10592	- 11864	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LOPER				//CONT.// 189405												
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

LOPER				WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10596		- 10854		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER				WELL #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554		- 10762		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM				WELL #: 3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670		- 10914		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND				WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10740		- 10874		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN				WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103		PERF.10958		- 11076		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND				WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940		- 11184		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER				WELL #: 6		RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520		- 10884		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 050 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 202349	COMPL. DATE 06/18/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10628	-	11861							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 202749	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12030	PERF.10848	-	11869							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 11960	PERF.10684	-	11752							
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	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							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OSBORN		WELL #: 6		RRCID -> 203653	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10630	-	10774							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203887	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10659	-	11026							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PYRAMID LAND		WELL #: 8		RRCID -> 203911	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 12186	PERF.10990	-	11208							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	558 N	345	-0-	-213	-0-	2	1	343	2	N	-0-			82
04	540 N	192	-0-	-348	-0-	1	1	191	2	N	-0-			82
05	558 N	224	-0-	-334	-0-	1	1	223	2	N	-0-			82
06	330 N	214	-0-	-116	-0-	1	1	213	2	N	-0-			82
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	18			100
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	197	2	76	9	N	69	141	1	28

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11210						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 10958						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 10814						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943 - 11019						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 10770						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937 - 11038						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 10853						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 220662		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10965		- 11170				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 14		RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666		- 10670				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920		- 11074				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909		- 11083				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 11		RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11112		- 11265				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN		WELL #: 7		RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282		PERF.10743		- 11370				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND				WELL #: 7		RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641				
03		0 W	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282155		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. BONNER				WELL #: 1		RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER				WELL #: 2		RRCID -> 201527		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER				WELL #: 3		RRCID -> 204549		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 197936	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12031	PERF.10878	- 11230	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 213584	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 12154	PERF.10976	- 11170	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				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	
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		32
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		32
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		32
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		32
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		32
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		32

BONNER				WELL #: 2	RRCID -> 200673	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 12212	PERF.10945	- 12103	
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		65
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		65
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		65
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		65
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		65
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		65

BONNER				WELL #: 3	RRCID -> 203875	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11003	- 12092	
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		150
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		150
05	682 N	604	-0-	-78	-0-	604 3	N	-0-		150
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525 3	N	-0-		150
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		150
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		150

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1428	3	4	9	N	4			55
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	3	7	9	N	6			61
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1259	3	33	9	N	30			91
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1162	3	4	9	N	4			95
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1255	3	96	9	N	87	177	1	5
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1219	3	72	9	N	65			70

BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER		WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220					
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			19
04	570 N	534	-0-	-36	-0-	532	3	2	9	N	2			21
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			21
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-			21
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	538	3	2	9	N	2			23
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-			23

BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964					
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-			28
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	3	6	9	N	5			33
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			33
06	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	1066	3			N	-0-			33
07	1054 N	963	-0-	-91	-0-	959	3	4	9	N	4			37
08	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	1016	3			N	-0-			37

BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060					
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			41
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			41
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			41
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			41
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			41
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			41

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814					
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			59
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			59
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			59
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			59
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-			59
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 172505	COMPL. DATE 12/14/1998	TOTAL DEPTH 11800		PERF.11547	- 11720			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 183882	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622	- 11628			
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-	10
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	10
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	10
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-	10
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 185379	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 12150		PERF.10904	- 11916			
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	2	N	-0-	100
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	2	N	-0-	100
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	803	2	N	30	130
						33	9					
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	2	N	-0-	130
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	5	1	835	2	N	-0-	130
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-	130
BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 187939	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 12075		PERF.10840	- 11924			
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	2	N	-0-	27
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	8	1	1345	2	N	-0-	27
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	10	1	1533	2	N	-0-	27
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	2	N	-0-	27
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	9	1	1391	2	N	-0-	27
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-	27
BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189259	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL DEPTH 12000		PERF.10754	- 11870			
03	3503 X	2500	-0-	-1003	-0-	48	1	2452	2	N	-0-	120
04	3390 X	2975	-0-	-415	-0-	49	1	2926	2	N	-0-	120
05	3131 X	3098	-0-	-33	-0-	50	1	3004	2	N	40	160
						44	9					
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	49	1	2946	2	N	18	178
						20	9					
07	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	51	1	2996	2	N	-0-	178
08	3100 X	2206	-0-	-894	-0-	50	1	2156	2	N	-0-	178
OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 189502	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 12000		PERF.10732	- 11158			
03	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	33	1	4956	2	N	-0-	23
04	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	30	1	4789	2	N	-0-	23
05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	30	1	4776	2	N	12	35
						13	9					
06	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	30	1	4590	2	N	5	40
						6	9					
07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	32	1	4838	2	N	127	167
						140	9					
08	4557 X	2983	-0-	-1574	-0-	2964	2	19	9	N	17	156 1 28

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10660 - 11712				
03	6293 X	317	-0-	-5976	-0-	33	1	277	2	N	6	6	1			173
04	4440 X	756	-0-	-3684	-0-	35	1	718	2	N	3	4	1			172
05	1147 X	320	-0-	-827	-0-	33	1	280	2	N	6					178
06	1110 X	241	-0-	-869	-0-	32	1	207	2	N	2	4	1			176
07	1147 X	416	-0-	-731	-0-	34	1	380	2	N	2					178
08	775 X	115	-0-	-660	-0-	50	1	65	2	N	-0-					178
PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 11996			PERF.10858 - 11860				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 12005			PERF.10808 - 11840				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10630 - 11744				
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	4	1	608	2	N	-0-					27
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	2	N	-0-					27
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	2	N	-0-					27
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	4	1	575	2	N	-0-					27
*07	620 N	529	-0-	-91	-0-	3	1	526	2	N	-0-					27
*08	589 N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					27
HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192431		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 11806			PERF.11502 - 11512				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 3		RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 11692						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	48	1	2507	2	N	-0-	13	1			26
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	47	1	2585	2	N	-0-	6	1			20
05	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	48	1	2705	2	N	167					187
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	184	9	46	1	N	10	5	1			192
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	11	9	45	1	N	-0-					192
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	50	1	1758	2	N	-0-					192
PYRAMID LAND				WELL #: 4		RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084		PERF.10706 - 11874				
03	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	367	1	12813	2	N	326	520	1			197
04	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	359	9	354	1	N	231	142	1			286
05	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	254	9	364	1	N	510	183	1			613
06	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	561	9	351	1	N	398	513	1			498
07	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	438	9	359	1	N	99					597
08	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	109	9	449	1	N	25	199	1			423
LOPER				WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10854 - 11690				
03	3100 N	1251	-0-	-1849	-0-	118	39	1212	2	N	-0-					150
04	1241 N	1123	-0-	-118	-0-	37	1	1086	2	N	-0-					150
05	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	38	1	1102	2	N	-0-					150
06	1200 N	704	-0-	-496	-0-	35	1	663	2	N	5					155
07	1147 N	823	-0-	-324	-0-	6	9	37	1	N	-0-					155
08	1147 N	589	-0-	-558	-0-	50	1	539	2	N	-0-					155
PYRAMID LAND				WELL #: 5		RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10740 - 11790				
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					34
04	9 N	-0-	-0-	-9	-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
WOOD				WELL #: 4		RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11542 - 11752				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2914 N	1402	-0-	-1512	-0-	40	1	1355	2	N	6	18	1	7
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	39	1	1347	2	N	4	7	1	4
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	41	1	1549	2	N	7			11
06	1350 N	1150	-0-	-200	-0-	38	1	1111	2	N	1	5	1	7
07	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	40	1	1280	2	N	2			9
08	1612 N	1389	-0-	-223	-0-	50	1	1338	2	N	1			10

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942					
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	2	N	-0-			31
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	2	N	-0-			31
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	2	N	-0-			31
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	2	N	-0-			31
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	N	-0-			31
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			31

LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202481	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 11895		PERF.11461 - 11716		-----			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202909	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 11671		-----			
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	2	N	-0-		110
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	8	1	1327	2	N	-0-		110
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	9	1	1454	2	N	-0-		110
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	9	1	1349	2	N	70		180
						77	9						
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	2	N	-0-		180
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-	141 1	39

OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203873	COMPL. DATE 06/29/2004	TOTAL DEPTH 12000		PERF.10659 - 11750		-----			
03	713 N	527	-0-	-186	-0-	3	1	524	2	N	-0-		68
04	630 N	523	-0-	-107	-0-	3	1	520	2	N	-0-		68
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	2	N	-0-		68
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	2	N	-0-		68
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	2	N	-0-		68
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-		68

WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 203905	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 11945		PERF.11552 - 11756		-----			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203975	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 12200		PERF.11777 - 11965		-----			
03	1120 N	485	-0-	-635	-0-	3	1	482	2	N	-0-		-0-
04	630 N	484	-0-	-146	-0-	3	1	481	2	N	-0-		-0-
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	3	1	539	2	N	-0-		-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	3	1	424	2	N	-0-		-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	2	N	-0-		-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
PYRAMID LAND		WELL #:		9	RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11844 - 11954	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27

LOPER		WELL #:		7	RRCID ->	215142	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.	10534 - 11738	
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	2	N	57
04		1500 N	1453	-0-	-47	-0-	-0-	9	1	1444	2	N	57
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1826	2	N	57
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1825	2	N	57
*07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1751	2	N	57
*08		1829 N	1627	-0-	-202	-0-	-0-	1627	2			N	57

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215154	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11563 - 11568	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215752	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10828 - 11820	
03		341 N	284	-0-	-57	-0-	-0-	2	1	282	2	N	10
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	280	2	N	10
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	357	2	N	10
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	282	2	N	10
*07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	10
*08		372 N	265	-0-	-107	-0-	-0-	265	2			N	10

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10626 - 11561	
03		913 N	720	-0-	-193	-0-	-0-	5	1	715	2	N	87
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	698	2	N	87
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1016	2	N	87
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	757	2	N	87
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	822	2	N	87
08		806 N	539	-0-	-267	-0-	-0-	539	2			N	87

WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10702 - 11719	
03		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	5343	2	N	26
04		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	4893	2	N	24
05		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	5347	2	N	33
06		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	5159	2	N	32
07		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	5272	2	N	35
08		2790 X	2337	-0-	-453	-0-	-0-	50	1	2245	2	N	73
								42	9				

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 217789	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 12227	PERF.10576	- 12016					
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	N	-0-		50
04	270 N	14	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-		50
05	248 N	114	-0-	-134	-0-	1	1	113	2	N	-0-		50
06	390 N	275	-0-	-115	-0-	2	1	273	2	N	-0-		50
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	2	N	-0-		50
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-		50

WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217895	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 12075	PERF.11160	- 11954					
03	3100 N	1357	-0-	-1743	4806	40	1	1317	2	N	-0-		107
04	3000 N	1677	-0-	-1323	3483	41	1	1636	2	N	-0-		107
05	3100 N	2137	-0-	-963	2520	45	1	2092	2	N	-0-		107
06	3000 N	1934	-0-	-1066	1454	42	1	1837	2	N	50		157
07	3100 N	1920	-0-	-1180	274	44	1	1876	2	N	-0-		157
08	2139 N	1634	-0-	-505	-0-	50	1	1584	2	N	-0-		157

WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218062	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10784	- 11846					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65

WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 218659	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 11907	PERF.10666	- 11778					
03	3100 N	1429	-0-	-1671	1809	41	1	1388	2	N	-0-		27
04	3000 N	1369	-0-	-1631	178	39	1	1330	2	N	-0-		27
05	1581 N	1159	-0-	-422	-0-	38	1	1121	2	N	-0-		27
06	1380 N	977	-0-	-403	-0-	36	1	941	2	N	-0-		27
07	1426 N	1068	-0-	-358	-0-	38	1	1030	2	N	-0-		27
08	1147 N	512	-0-	-635	-0-	50	1	462	2	N	-0-		27

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218854	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10510	- 11596					
03	1389 N	31	-0-	-1358	-0-	31	1			N	-0-		22
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-		22
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		22
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	N	1		23
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	N	-0-		23
						50	1	283	2	N	73		96
						80	9						

WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218860	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 12228	PERF.10943	- 11925					
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		20
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		20
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		20
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		20
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		20

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
WELL #:		5		RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

WOOD		WELL #:		2		RRCID -> 219816			COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757		
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	45	1	2130	2	N	-0-			85
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	45	1	2223	2	N	-0-			85
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	43	1	1899	2	N	-0-			85
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	41	1	1691	2	N	-0-			85
*07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	44	1	1940	2	N	-0-			85
*08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	2	N	-0-			85

BONNER, ANDY		WELL #:		4		RRCID -> 220213			COMPL. DATE 09/26/2005			TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766		
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			80
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-	1	1	79
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			79
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	1	1	78
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			78
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			78

J. WATSON		WELL #:		1		RRCID -> 220467			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD		WELL #:		12		RRCID -> 220661			COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521		
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	2	N	-0-			117
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	2	1	353	2	N	-0-			117
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	2	N	-0-			117
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	647	2	N	-0-			117
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	2	N	-0-			117
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			117

WOOD		WELL #:		14		RRCID -> 220689			COMPL. DATE 04/08/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756		
03	1488 N	612	-0-	-876	-0-	35	1	577	2	N	-0-			26
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	N	-0-			26
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	41	1	1476	2	N	-0-			26
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	39	1	1277	2	N	-0-			26
*07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	41	1	1464	2	N	-0-			26
*08	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	50	1	1278	2	N	-0-			26

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 221091			COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221516	COMPL. DATE 08/07/2006	TOTAL DEPTH 12180	PERF.10920	- 11947					
03	2294 N	819	-0-	-1475	-0-	5 1	814 2	N	-0-				113
04	840 N	797	-0-	-43	-0-	5 1	792 2	N	-0-				113
05	868 N	814	-0-	-54	-0-	5 1	809 2	N	-0-				113
06	780 N	719	-0-	-61	-0-	5 1	706 2	N	7				120
07	837 N	668	-0-	-169	-0-	4 1	650 2	N	13				133
08	806 N	674	-0-	-132	-0-	14 9	674 2	N	-0-				133

WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222485	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10909	- 11913					
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	3 1	504 2	N	-0-				74
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	3 1	501 2	N	-0-				74
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	3 1	517 2	N	-0-				74
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	3 1	475 2	N	-0-				74
*07	527 N	434	-0-	-93	-0-	3 1	431 2	N	-0-				74
*08	527 N	468	-0-	-59	-0-	468 2		N	-0-				74

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222491	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 12130	PERF.11707	- 11919					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 222665	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 12370	PERF.11929	- 12139					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WOOD		WELL #: 11		RRCID -> 225542	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 12321	PERF.	0 - 11930					
03	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	9 1	1335 2	N	-0-				181
04	1350 N	848	-0-	-502	-0-	5 1	843 2	N	-0-				181
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	9 1	1468 2	N	-0-				181
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	8 1	1301 2	N	-0-				181
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	6 1	984 2	N	-0-				181
08	1395 N	773	-0-	-622	-0-	773 2		N	-0-				181

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 6		RRCID -> 233774		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #: 1		RRCID -> 252326		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587			
03	3100 N	1587	-0-	-1513	4294	42 1	1536 2	N	8	9 1	197
04	3000 N	1539	-0-	-1461	2833	40 1	1492 2	N	6	6 1	197
05	3100 N	1623	-0-	-1477	1356	41 1	1570 2	N	11		208
06	2901 N	1545	-0-	-1356	-0-	12 9	40 1	N	4	7 1	205
07	1581 N	1125	-0-	-456	-0-	4 9	38 1	N	3		208
08	1612 N	1171	-0-	-441	-0-	3 9	50 1	N	-0-		208

PYRAMID LAND		WELL #: 12		RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922			
03	434 N	307	-0-	-127	-0-	2 1	305 2	N	-0-		159
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2 1	301 2	N	-0-		159
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2 1	310 2	N	-0-		159
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	2 1	288 2	N	-0-		159
*07	310 N	261	-0-	-49	-0-	2 1	259 2	N	-0-		159
*08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2		N	-0-		159

BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272323		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708			
03	4495 X	4068	-0-	-427	-0-	58 1	4010 2	N	-0-		122
04	4140 X	4128	-0-	-12	-0-	56 1	4072 2	N	-0-		122
05	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	58 1	4227 2	N	38		160
06	3930 X	3834	-0-	-96	-0-	42 9	54 1	N	120	197 1	83
07	4278 X	3715	-0-	-563	-0-	132 9	55 1	N	50		133
08	4340 X	3004	-0-	-1336	-0-	55 9	50 1	N	52	159 1	26
						57 9	2897 2				

PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		663109 WELL #: 1		RRCID -> 281665		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646			
03	10540 X	8861	-0-	-1679	-0-	8600 2	261 9	N	237	179 1	127
04	10200 X	8915	-0-	-1285	-0-	8816 2	99 9	N	90		217
05	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8471 2	28 9	N	25	177 1	65
06	8580 X	7301	-0-	-1279	-0-	7269 2	32 9	N	29		94
07	9207 X	7530	-0-	-1677	-0-	7488 2	42 9	N	38		132
08	9207 X	7096	-0-	-2111	-0-	7064 2	32 9	N	29		161

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 193278	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910	- 11910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 197935	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12031	PERF.10878	- 11860		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 213583	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 12154	PERF.10680	- 11930		
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		84
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		Y	-0-		84
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		84
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-		84
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		84
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		Y	-0-		84
LUNA (PETTIT)				55712 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
LARSON A				WELL #: 1	RRCID -> 177270	COMPL. DATE 11/23/1999	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8347	- 8386		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023											
CURRY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 183538	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 10775	PERF. 8201	- 8266		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KNIGHT 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 273316	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 10758	PERF. 8288	- 8432		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KNIGHT A		55712 380 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	1	RRCID ->	162481	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	8754 - 8829		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KNIGHT B		56882 500 090870		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HENDERSON				
		WELL #:	1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8726 - 8740		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KNIGHT A		56882 500 090870		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HENDERSON				
		WELL #:	2	RRCID ->	173705	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8787 - 8793		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CARTER GU #1		56882 500 090870		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HENDERSON				
		WELL #:	1	RRCID ->	113276	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8151 - 8255		
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2 9	N	2			100
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	141	3	1 9	N	1			101
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	83	3	1 9	N	1			102
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			102
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-			102
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			102
CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
		WELL #:	2	RRCID ->	272079	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8156 - 8330		
03	2404 N	1727	-0-	-677	-0-	99	1	1628 2	N	-0-			-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	100	1	1558 2	N	-0-			-0-
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	103	1	1592 2	N	-0-			-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	90	1	1481 2	N	-0-			-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	91	1	1416 2	N	-0-			-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	98	1	1380 2	N	-0-			-0-
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU		56882 666 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
		WELL #:	3LT	RRCID ->	015454	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8656 - 8826		
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3192	3	58 9	N	53			303
04	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2315	3	44 9	N	40			343
05	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2447	3	51 9	N	46	171 1		218
06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2678	3	50 9	N	45			263
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3289	3	46 9	N	42			305
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3982	3	54 9	N	49	172 1		182

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870															
PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			21
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-			21
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			21
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			21
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			21
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269															
03		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-			-0-
04		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
05		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-			-0-
06		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-			-0-
07		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
08		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534															
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
07		465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-			-0-
08		527 N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708															
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			-0-
06		690 N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-			-0-
07		713 N	452	-0-	-261	-0-	452	3			N	-0-			-0-
08		713 N	305	-0-	-408	-0-	305	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745															
03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-			-0-
05		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-			-0-
06		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-			-0-
07		1922 N	1802	-0-	-120	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
08		1922 N	1409	-0-	-513	-0-	1409	3			N	-0-			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143															
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CARTER GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		33
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		33
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		33
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		33
07	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3	N	-0-		33
08	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	3	N	-0-		33

JACKSON, WL		WELL #: 1		RRCID -> 225717		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676			
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-

ELEON OPERATORS, LLC		247722		RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786			
HUSTEAD UNIT		WELL #: 1									
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		45
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	1	N	-0-		45
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	1	N	-0-		45
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-		45
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-		45
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	1	N	-0-		45

SOUTH HUSTEAD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080595		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEARMAN UNIT -C-		WELL #: 1U		RRCID -> 093555		COMPL. DATE 01/08/1981		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DE ARMAN "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280239		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	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

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872										
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818										
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590										
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					126
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					157
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					157

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
AP OPERATING, INC. 027049										
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588										
03	DLQ G-10	479	-0-	479	732	479	3	Y	-0-	-0-
04	1386 N	654	-0-	-732	-0-	654	3	Y	-0-	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	Y	-0-	-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3	Y	-0-	-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	Y	-0-	-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	Y	-0-	-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578										
03	DLQ G-10	2257	-0-	2257	8723	2257	3	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1193	-0-	-1807	6916	1193	3	Y	-0-	-0-
05	3100 N	962	-0-	-2138	4778	962	3	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2102	-0-	-898	3880	2102	3	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1406	-0-	-1694	2186	1406	3	Y	-0-	-0-
08	3100 N	1144	-0-	-1956	230	1144	3	Y	-0-	-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576										
03	DLQ G-10	79	-0-	79	116	79	3	Y	-0-	47
04	167 N	51	-0-	-116	-0-	51	3	Y	-0-	47
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-	47
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	Y	-0-	47
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	Y	-0-	47
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	Y	-0-	47

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049														
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	2488	-0-	2488	3795	2488	3		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2191	-0-	-809	2986	2191	3		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1804	-0-	-1296	1690	1804	3		Y	-0-			-0-
06		1924 N	234	-0-	-1690	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
07		1736 N	1204	-0-	-532	-0-	1204	3		Y	-0-			-0-
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639														
03	DLQ	G-10	572	-0-	572	874	572	3		Y	-0-			-0-
04		1379 N	505	-0-	-874	-0-	505	3		Y	-0-			-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		Y	-0-			-0-
07		465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594														
03		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3		Y	-0-			-0-
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		Y	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		Y	-0-			-0-
07		992 N	529	-0-	-463	-0-	529	3		Y	-0-			-0-
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		Y	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588														
03	DLQ	G-10	960	-0-	960	1446	960	3		Y	-0-			-0-
04		2316 N	870	-0-	-1446	-0-	870	3		Y	-0-			-0-
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y	-0-			-0-
06		810 N	480	-0-	-330	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
07		837 N	542	-0-	-295	-0-	542	3		Y	-0-			-0-
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-			-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796														
03	DLQ	G-10	650	-0-	650	998	650	3		Y	-0-			-0-
04		1624 N	626	-0-	-998	-0-	626	3		Y	-0-			-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			-0-
06		570 N	472	-0-	-98	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
07		589 N	422	-0-	-167	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-			-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654														
03	DLQ	G-10	951	-0-	951	1190	951	3		Y	-0-			-0-
04		2662 N	1472	-0-	-1190	-0-	1472	3		Y	-0-			-0-
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		Y	-0-			-0-
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		Y	-0-			-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		Y	-0-			-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANZIKERT			57277 075 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON			
			WELL #:	1	RRCID ->	162646	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14501 - 14790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

03		3906 #	3456	-0-	-450	-0-	3456	2		N	-0-		-0-
04		3510 #	3112	-0-	-398	-0-	3112	2		N	-0-		-0-
05		3162 #	2647	-0-	-515	-0-	2647	2		N	-0-		-0-
06		T. A.	5325	-0-	5325	5325	141	1	5184	2	N	-0-	-0-
07		T. A.	5589	-0-	5589	10914	92	1	5497	2	N	-0-	-0-
*08		18424	4125	-0-	-14299	-0-	15	1	4110	2	N	-0-	-0-

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1			57733 100 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
			WELL #:	2	RRCID ->	120546	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	11989	PERF.	10920 - 11010	

03		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3		N	-0-		97
04		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-		97
05		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3		N	-0-		97
06		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3		N	-0-		97
07		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-		97
08		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-		97

WATSON, M. L. GU #1			WELL #:	3	RRCID ->	147973	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10916 - 11104	

03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-		12
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-		12
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		12
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		12
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		12
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		12

WATSON, M. L. GU #1			WELL #:	4	RRCID ->	151273	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10925 - 11107	

03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-		-0-
04		120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3		N	-0-		-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-		-0-
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-		-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-
08		806 N	56	-0-	-750	-0-	56	3		N	-0-		-0-

UTLEY-HILL GU			WELL #:	1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10830 - 10992	

03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-		1
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-		1
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-		1
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		1
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-		1
08		527 N	350	-0-	-177	-0-	350	3		N	-0-		1

HILL-SHAW			WELL #:	1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10874 - 11094	

03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-		-0-
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-		-0-
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-		-0-
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-		-0-
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-		-0-
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-		-0-

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON TRUST GU		//CONT.// 57733 100 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DENT GU		WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10925		-		11152		
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					3
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					3
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					3
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					3
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					3
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU		WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11012		-		11221		
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11372		PERF.10948		-		11195		
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	N	4					90
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	270	3	6	9	N	5					95
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	357	3	4	9	N	4					99
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	N	2					101
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	N	3					104
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	263	3	8	9	N	7					111

HILL-SNEED GU		WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406		PERF.11050		-		11243		
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

HILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577		PERF.11170		-		11426		
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					30
04	300 N	80	-0-	-220	-0-	80	3			N	-0-					30
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					30
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					30
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					30
08	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					30

WATSON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7160		-		7301		
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					30
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					30
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					30
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					30
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					30
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					30

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON TRUST GU		//CONT.// 57733 100 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10808 - 10966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-			84
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-			84
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-			84
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			84
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-			84
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-			84

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11035 - 11124		
03	3100 N	4232	-0-	1132	1779	4232	3	N	-0-			10
04	5172 X	3393	-0-	-1779	-0-	3393	3	N	-0-			10
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3	N	-0-			10
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	N	-0-			10
07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-			10
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3	N	-0-			10

CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ROY		189405 WELL #: 1		RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10944 - 11140		
03	3100 N	1919	-0-	-1181	5933	118	1	N	100			112
04	3000 N	2098	-0-	-902	5031	117	1	N	321	209	1	224
05	3100 N	2013	-0-	-1087	3944	353	9	N	-0-			224
06	3000 N	1500	-0-	-1500	2444	129	1	N	-0-			224
07	3100 N	1824	-0-	-1276	1168	95	1	N	1			225
08	2871 N	1703	-0-	-1168	-0-	125	1	N	-0-			225

THORNTON, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 12080		PERF.10990 - 11190		
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			57
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			57
05	1116 N	981	-0-	-135	-0-	43	1	N	-0-			57
06	1020 N	865	-0-	-155	-0-	37	1	N	-0-			57
07	961 N	832	-0-	-129	-0-	39	1	N	-0-			57
08	992 N	812	-0-	-180	-0-	812	2	N	-0-			57

THORNTON, SUE		WELL #: 1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11041 - 11222		
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	2	1	N	-0-			36
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			36
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			36
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			36
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			36
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			36

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 2		RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990		TOTAL DEPTH 12090		PERF.10960 - 11144		
03	2841 N	1186	-0-	-1655	-0-	88	1	N	-0-			30
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			30
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			30
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			30
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			30
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	247	1	N	-0-			30

MARSTERS, N.E. CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM		//CONT.// 57733 100 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 2		RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	747 N	650	-0-	-97	-0-	31	1	619	2	N	85
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	61	1	1312	2	N	85
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	58	1	1263	2	N	85
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	2	N	85
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1176	2	N	103
						20	9				
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	986	2	32	9	N	132

COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127		
03	682 N	78	-0-	-604	-0-	78	2			N	28
04	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	28
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	28
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	28
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	28
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	28

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164		
03	3100 N	1476	-0-	-1624	4429	102	1	1374	2	N	34
04	3000 N	1417	-0-	-1583	2846	102	1	1315	2	N	34
05	3100 N	1436	-0-	-1664	1182	104	1	1332	2	N	34
06	2355 N	1173	-0-	-1182	-0-	81	1	1092	2	N	34
07	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	87	1	922	2	N	34
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	247	1	1166	2	N	47
						14	9				

BONNER, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

THORNTON, SUE		WELL #: 3		RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950		
03	3100 N	1026	-0-	-2074	506	49	1	977	2	N	130
04	1557 N	1051	-0-	-506	-0-	47	1	1004	2	N	130
05	1054 N	993	-0-	-61	-0-	44	1	949	2	N	130
06	990 N	808	-0-	-182	-0-	35	1	773	2	N	130
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	N	130
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1297	2	31	9	N	158

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 4		RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032		
03	248 N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	N	90
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	90
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	90
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	90
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	90
08	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	90

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

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	205078	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12040	PERF.10972 -	11121
03	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	268 1	5347 2	N	-0-			49
04	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	236 1	5082 2	N	185			234
						204 9						
05	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	265 1	5763 2	N	210	205 1		239
						231 9						
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	207 1	4610 2	N	-0-			239
07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	268 1	5409 2	N	-0-			239
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899 2		N	-0-			239

BONNER, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	205601	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10977 -	11159
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26 1	527 2	N	-0-			10
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	24 1	521 2	N	-0-			10
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	24 1	532 2	N	-0-			10
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	21 1	465 2	N	-0-			10
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	27 1	546 2	N	-0-			10
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			10

NITRO OIL & GAS, LLC		611014										
MARSTERS		WELL #:		2	RRCID ->	136011	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10900 -	11098
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3		N	-0-			-0-
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3		N	-0-			-0-
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		N	-0-			-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	11 1	328 3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149										
BONNER, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	121562	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.10912 -	11041
03	217 N	84	-0-	-133	-0-	84 2		N	-0-			96
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			96
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			96
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			96
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			96
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			96

EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	133999	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10866 -	11008
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10911 -	11115
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			183
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			183
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			183
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			183
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			183
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			183

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (PETTIT)		58784 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130872		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 11562		PERF. 9487 - 9670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCBEE (RODESSA)		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
BARKLEY, LIZZIE		WELL #: 1		RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444		PERF. 8792 - 8794					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
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
GOLIE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8833 - 8841					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8772 - 8778					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
MCBRIDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8650 - 8663					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
GOLIE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10039 - 10204					
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

MCBEE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC THORNE-BARKLEY GU 1		//CONT.// //CONT.//	58784 666 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010																
03		5876 X	5876	-0-	-0-	200	1	5676	2	N	-0-					273
04		5360 X	5360	-0-	-0-	5356	2	4	9	N	4	193	1			84
05		5668 X	5668	-0-	-0-	209	1	5456	2	N	3					87
06		4966 X	4966	-0-	-0-	209	1	4757	2	N	-0-					87
07		4915 X	4915	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					87
08		4942 X	4942	-0-	-0-	4803	2	139	9	N	126	186	1			27
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10034 - 10162																
03		7411 X	7411	-0-	-0-	950	1	6455	2	N	5					65
04		6836 X	6836	-0-	-0-	1112	1	5669	2	N	50					115
05		6553 X	6553	-0-	-0-	940	1	5572	2	N	37					152
06		5749 X	5749	-0-	-0-	903	1	4846	2	N	-0-					152
07		6257 X	6257	-0-	-0-	1150	1	5107	2	N	-0-					152
08		6132 X	6132	-0-	-0-	1150	1	4909	2	N	66					218
MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. MCSWANE																
			60023 001 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE										
WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608																
03		13974	13559	-0-	-415	198	1	13361	2	N	-0-					-0-
04		13428	13074	-0-	-354	191	1	12883	2	N	-0-					-0-
05		13144	12380	-0-	-764	188	1	12192	2	N	-0-					-0-
06		12720	11935	-0-	-785	174	1	11761	2	N	-0-					-0-
07		13144	10470	-0-	-2674	152	1	10318	2	N	-0-					-0-
08		13144	8151	-0-	-4993	118	1	8033	2	N	-0-					-0-
MEXIA (NACATOCH) BRINKLEY, GREG D. KIMBELL, WILLIAM																
			60918 500 093422	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE										
WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2023 - WELL PLUGGED 05/23/23

MEXIA (NACATOCH)		//CONT.//		60918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE								
MILLS, BILLY F.				569200											
GAMBLE, LOUISA				WELL #:	2	RRCID -> 078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH				60983 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE								
DELTEX PETROLEUM CORP.				214095											
HILL "A" 3 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 108319	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8875 -	8883		
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)				60983 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936										
HILL-A3 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 126858	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9022 -	9120	
03	3100 N	1147	-0-	-1953	1719	57	1	1090	2	Y	-0-			41
04	2745 N	1026	-0-	-1719	-0-	55	1	971	2	Y	-0-			41
05	899 N	420	-0-	-479	-0-	23	1	397	2	Y	-0-			41
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	Y	-0-			41
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-			41
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-			41

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)				61780 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE								
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518											
CHAVERS, MARK E. ET UX				WELL #:	1D	RRCID -> 183858	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	4552 -	4920		
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

179 FEE				WELL #:	1	RRCID -> 201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	4704 -	4832		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MOORE STATION (JAMES LIME)				62723 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 111323	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10367 -	10495	
03	713 X	392	-0-	-321	-0-	392	3			Y	-0-			162
04	1830 X	224	-0-	-1606	-0-	224	3			Y	-0-			162
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			162
*06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			162
*07	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	1			Y	-0-			162
08	DLQ G-10	105	-0-	105	105	57	1	48	2	Y	-0-			162

MOORE STATION (JAMES LIME)			//CONT.//	62723 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//	385847												
HIGHTOWER ET AL GU 1			WELL #:	2	RRCID -> 182890	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	10450 - 10526					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)				63767 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTSON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444												
MUSE UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 181775	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	16767	PERF.	15662 - 15715					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	233	1	2760	2	N	-0-				-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	-0-				-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS)				63767 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTSON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444												
MUSE, MARY			WELL #:	1R	RRCID -> 188413	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	13248	PERF.	12228 - 12766					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-				-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)				64235 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT							
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365												
MARTIN			WELL #:	1	RRCID -> 039784	COMPL. DATE	00/00/1972	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4630 - 5130					
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 052496	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	13544	PERF.	12894 - 13189					
03		3340 R	3340	-0-	-0-	-0-	3340	4			N	-0-				-0-
04		3898 R	3898	-0-	-0-	-0-	3898	4			N	-0-				-0-
05		80502	52496	-0-	-28006	-0-	52496	4			N	-0-				-0-
06		5490 #	3923	-0-	-1567	-0-	3923	4			N	-0-				-0-
*07		6065 R	6065	-0-	-0-	-0-	6065	4			N	-0-				-0-
08		24490	8886	-0-	-15604	-0-	8886	4			N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321												
SHILOH			WELL #:	1	RRCID -> 170389	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	12967 - 13014					
03		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-				-0-
04		2310 X	1944	-0-	-366	-0-	1944	2			N	-0-				-0-
05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-				-0-
06		2310 X	2020	-0-	-290	-0-	2020	2			N	-0-				-0-
07		2387 X	1963	-0-	-424	-0-	1963	2			N	-0-				-0-
*08		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
RED, LYLE		WELL #:		2	RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240	PERF.12854 - 12866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			LIFT(L)				CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03	3813 X	2790	-0-	-1023	-0-	2781	2	9 9	N	8		93
04	3690 X	2539	-0-	-1151	-0-	2528	2	11 9	N	10		103
05	3813 X	2368	-0-	-1445	-0-	2359	2	9 9	N	8		111
06	3000 X	2610	-0-	-390	-0-	2599	2	11 9	N	10		121
07	3100 X	2044	-0-	-1056	-0-	2035	2	9 9	N	8		129
08	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2791	2	14 9	N	13		142

RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID -> 198081		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 13300	PERF.12801 - 12824		
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-		23
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-		23
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		23
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2		N	-0-		23
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-		23
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-		23

IVY		WELL #:		1	RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555	PERF.13206 - 13300		
03	1209 X	439	-0-	-770	-0-	439	2		N	-0-		45
04	1170 X	487	-0-	-683	-0-	487	2		N	-0-		45
05	1209 X	472	-0-	-737	-0-	472	2		N	-0-		45
06	810 X	417	-0-	-393	-0-	417	2		N	-0-		45
07	496 X	414	-0-	-82	-0-	414	2		N	-0-		45
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		45

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495	PERF.13601 - 13646		
03	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2		N	-0-		-0-
04	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2		N	-0-		-0-
05	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2		N	-0-		-0-
06	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2		N	-0-		-0-
07	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2		N	-0-		-0-
08	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2		N	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD. STEWARD "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510	PERF.10615 - 11448		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108

MARSTERS		WELL #:		1	RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001	PERF.10182 - 11640		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799						
MANAHAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 111452	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11290	- 12232	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-	3
04	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-	3
05	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-	3
06	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-	3
07	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-	3
08	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-	3

HANCOCK "W"				WELL #: 1	RRCID -> 112194	COMPL. DATE 07/08/1984	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12243	- 12358	
03	775 N	39	-0-	-736	-0-	39 2		N	-0-	-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-	-0-
05	1426 N	769	-0-	-657	-0-	769 2		N	-0-	-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-	-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-	-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	-0-

HILL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 178890	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12301	- 12821	
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-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-

BROWN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 180523	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 12980	PERF.12304	- 12808	
03	4123 X	3403	-0-	-720	-0-	3403 2		N	-0-	-0-
04	3990 X	2013	-0-	-1977	-0-	2013 2		N	-0-	-0-
05	3720 X	2381	-0-	-1339	-0-	2381 2		N	-0-	-0-
06	3600 X	1676	-0-	-1924	-0-	1676 2		N	-0-	-0-
07	3410 X	2322	-0-	-1088	-0-	2322 2		N	-0-	-0-
08	3410 X	1783	-0-	-1627	-0-	1783 2		N	-0-	-0-

HANCOCK "W"				WELL #: 2	RRCID -> 185952	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 12495	PERF.12240	- 12360	
03	1333 N	270	-0-	-1063	-0-	270 2		N	-0-	7
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	7
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-	7
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-	7
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

MANAHAN "B"				WELL #: 2	RRCID -> 186089	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12015	- 12288	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-	-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-	-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-	-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-	-0-

HILL "G"				WELL #: 1	RRCID -> 188733	COMPL. DATE 04/05/2002	TOTAL DEPTH 12525	PERF.12060	- 12314	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
HILL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2	N	-0-		-0-
04	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	N	-0-		-0-
05	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	N	-0-		-0-
06	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	-0-		-0-
07	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	N	-0-		-0-
08	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-		-0-

HANCOCK "W"		WELL #: 3		RRCID -> 189188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
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

HANCOCK " W "		WELL #: 4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286		
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
04	2190 X	1278	-0-	-912	-0-	1278 2	N	-0-		-0-
05	2263 X	394	-0-	-1869	-0-	394 2	N	-0-		-0-
06	2190 X	66	-0-	-2124	-0-	66 2	N	-0-		-0-
07	2263 X	35	-0-	-2228	-0-	35 2	N	-0-		-0-
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-

MANAHAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210		
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2	N	-0-		13
04	3000 N	8441	-0-	5441	-0-	8441 2	N	-0-		13
05	3100 N	3294	-0-	194	-0-	5635 3294 2	N	-0-		13
06	3000 N	2040	-0-	-960	-0-	4675 2040 2	N	-0-		13
07	3100 N	1072	-0-	-2028	-0-	2647 1072 2	N	-0-		13
08	3717 X	1070	-0-	-2647	-0-	1070 2	N	-0-		13

HANCOCK "W"		WELL #: 5		RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		7
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		7
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-		7
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		7

MANAHAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270		
03	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9420 2	N	-0-		13
04	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9449 2	N	-0-		13
05	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980 2	N	-0-		13
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196 2	N	-0-		13
07	5704 X	5090	-0-	-614	-0-	5086 2	N	4		17
08	5704 X	5086	-0-	-618	-0-	5086 2	N	-0-		17

MANAHAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		5
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		5
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		5
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MANAHAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1488	N	1010	-0-	-478	-0-	1010 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1440	N	1110	-0-	-330	-0-	1110 2	N	-0-	-0-	-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-	-0-	-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-	-0-	-0-

MANAHAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 213637		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326			
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-	-0-	-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-	-0-	-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-	-0-	-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-	-0-	-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-	-0-	-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-	-0-	-0-

MANAHAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224			
03	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-	-0-	3
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-	-0-	3
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-	-0-	3
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-	-0-	3
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-	-0-	3
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-	-0-	2

WHEELER, JOE		WELL #: 1H		RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 101646		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184			
HILL, F. E. COMPANY		WELL #: 1									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27 1	396 2	Y	-0-	-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22 1	327 2	Y	-0-	-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22 1	328 2	Y	-0-	-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21 1	315 2	Y	-0-	-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	325 2	Y	-0-	-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	325 2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 102005		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572			
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	272 2	Y	-0-	-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	Y	-0-	-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12379 - 12617				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	107823	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 11370				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

WILSON ZA GUL		WELL #:		1	RRCID ->	108525	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12228 - 12251				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EMMONS, MG GUL		WELL #:		1	RRCID ->	109123	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12088 - 12195				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		1	RRCID ->	109259	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12286 - 12653				
03	1053 N	717	-0-	-336	-0-	46	1	671	2	Y	-0-				85
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	Y	-0-				85
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	Y	-0-				85
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	42	1	616	2	Y	-0-				85
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	40	1	595	2	Y	-0-				85
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	Y	10				95
						11	9								

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		1	RRCID ->	109982	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12560 - 12829				
03	2324 N	987	-0-	-1337	-0-	63	1	924	2	Y	-0-				-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	865	2	Y	-0-				-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	Y	-0-				-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	-0-				-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-				-0-
08	930 N	611	-0-	-319	-0-	37	1	574	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
WHEELLOCK GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	110017	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12559 - 12817		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		3100 N	666	-0-	-2434	1366	43 1	623 2	Y	-0-				-0-
04		2597 N	1231	-0-	-1366	-0-	77 1	1154 2	Y	-0-				-0-
05		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	104 1	1576 2	Y	-0-				-0-
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	97 1	1433 2	Y	-0-				-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	90 1	1337 2	Y	-0-				-0-
08		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	90 1	1407 2	Y	-0-				-0-

FOLK				WELL #:	1	RRCID ->	110388	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11162 - 11471		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4

HILL, FS GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	111320	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	12703	PERF.12130 - 12600		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-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		
03		3100 N	6789	-0-	3689	3689	435 1	6354 2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	49	-0-	-2951	738	3 1	46 2	Y	-0-				-0-
05		785 N	47	-0-	-738	-0-	3 1	44 2	Y	-0-				-0-
06		60 X	58	-0-	-2	-0-	4 1	54 2	Y	-0-				-0-
07		80 X	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	Y	-0-				-0-
08		74 X	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	-0-				-0-

PYLE, HB GUI				WELL #:	1	RRCID ->	114335	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12026 - 12734		
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	31 1	455 2	Y	-0-				-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	32 1	484 2	Y	-0-				-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	32 1	490 2	Y	-0-				-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	31 1	453 2	Y	-0-				-0-
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	30 1	452 2	Y	-0-				-0-
08		496 N	478	-0-	-18	-0-	29 1	449 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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	14	-0-	14	14	1 1	13 2	Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	182	-0-	182	196	11 1	171 2	Y	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	123524	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	12940	PERF.12754 - 12836		
03		371 N	122	-0-	-249	-0-	8 1	114 2	Y	-0-				-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-
05		496 N	11	-0-	-485	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				-0-
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	28 1	416 2	Y	-0-				-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-				-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
KOONCE, HOMER		WELL #:		1	RRCID ->	124429	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	12686 - 12726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		310 N	284	-0-	-26	-0-	18 1	266 2	Y	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 2	Y	-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	18 1	278 2	Y	-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 2	Y	-0-			-0-
07		279 N	272	-0-	-7	-0-	17 1	255 2	Y	-0-			-0-
08		310 N	254	-0-	-56	-0-	15 1	239 2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		2	RRCID ->	151179	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12304 - 12631	
03		T. A.	75	-0-	75	266	5 1	70 2	Y	-0-			19
04		T. A.	131	-0-	131	397	8 1	123 2	Y	-0-			19
05		471 X	74	-0-	-397	-0-	5 1	69 2	Y	-0-			19
06		12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			19
07		124 N	71	-0-	-53	-0-	4 1	67 2	Y	-0-			19
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			19

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	153295	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12064 - 12550	
03		2060 N	899	-0-	-1161	-0-	58 1	841 2	Y	-0-			-0-
04		810 N	606	-0-	-204	-0-	38 1	568 2	Y	-0-			-0-
05		837 N	686	-0-	-151	-0-	42 1	644 2	Y	-0-			-0-
06		810 N	677	-0-	-133	-0-	43 1	634 2	Y	-0-			-0-
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	42 1	623 2	Y	-0-			-0-
08		620 N	566	-0-	-54	-0-	34 1	532 2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	153782	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12685 - 12863	
03		3100 N	1171	-0-	-1929	1073	75 1	1096 2	Y	-0-			-0-
04		2237 N	1164	-0-	-1073	-0-	73 1	1091 2	Y	-0-			-0-
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	76 1	1146 2	Y	-0-			-0-
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	74 1	1092 2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	73 1	1086 2	Y	-0-			-0-
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	67 1	1053 2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		2	RRCID ->	154735	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	10943 - 11156	
03		3100 N	1188	-0-	-1912	1732	76 1	1112 2	Y	-0-			-0-
04		2854 N	1122	-0-	-1732	-0-	70 1	1052 2	Y	-0-			-0-
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	73 1	1113 2	Y	-0-			-0-
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	74 1	1086 2	Y	-0-			-0-
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	74 1	1100 2	Y	-0-			-0-
08		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	70 1	1100 2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	156268	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12441 - 12666	
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 2	N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	157773	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12020 - 12590	
03		2828 N	1000	-0-	-1828	-0-	64 1	936 2	Y	-0-			-0-
04		990 N	960	-0-	-30	-0-	60 1	900 2	Y	-0-			-0-
05		992 N	979	-0-	-13	-0-	61 1	918 2	Y	-0-			-0-
06		960 N	948	-0-	-12	-0-	60 1	888 2	Y	-0-			-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	66 1	981 2	Y	-0-			-0-
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	67 1	1052 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							
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	160809	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12706 - 12872
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		2	RRCID ->	161100	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12590 - 12773
03	3100 N	1464	-0-	-1636	1377	94 1	1370 2	Y	-0-		-0-
04	2742 N	1365	-0-	-1377		85 1	1280 2	Y	-0-		-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-		83 1	1254 2	Y	-0-		-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-		81 1	1188 2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	574	-0-	-697		36 1	538 2	Y	-0-		-0-
08	1333 N	928	-0-	-405		56 1	872 2	Y	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	167280	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12627 - 12818
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PYLE, HB GU1		WELL #:		2	RRCID ->	168107	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	12910	PERF.12116 - 12638
03	3100 N	2955	-0-	-145	6494	189 1	2766 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3874	-0-	874	7368	242 1	3632 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3658	-0-	558	7926	226 1	3432 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3048	-0-	48	7974	194 1	2854 2	Y	-0-		-0-
07	9939 X	1965	-0-	-7974		124 1	1841 2	Y	-0-		-0-
08	3999 X	1698	-0-	-2301		102 1	1596 2	Y	-0-		-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		3	RRCID ->	172632	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12030 - 12624
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	60 1	884 2	Y	-0-		-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	51 1	770 2	Y	-0-		-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	54 1	825 2	Y	-0-		-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39 1	569 2	Y	-0-		-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	36 1	534 2	Y	-0-		-0-
08	868 N	348	-0-	-520	-0-	21 1	327 2	Y	-0-		-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	172928	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	12933	PERF.12560 - 12794
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	172939	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12670 - 12816
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
WILSON ZA GUL		WELL #: 2		RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702			
03	2656 N	1491	-0-	-1165	-0-	95	1	1396	2	Y	-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	76	1	1135	2	Y	-0-
05	806 N	795	-0-	-11	-0-	49	1	746	2	Y	-0-
06	780 N	768	-0-	-12	-0-	49	1	719	2	Y	-0-
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	50	1	739	2	Y	-0-
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	46	1	721	2	Y	-0-

HOMER KOONCE		WELL #: 3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814			
03	3286 X	2204	-0-	-1082	-0-	141	1	2063	2	Y	-0-
04	3090 X	1895	-0-	-1195	-0-	119	1	1776	2	Y	-0-
05	2728 X	1800	-0-	-928	-0-	111	1	1689	2	Y	-0-
06	2250 X	1562	-0-	-688	-0-	99	1	1463	2	Y	-0-
07	2201 X	1412	-0-	-789	-0-	89	1	1323	2	Y	-0-
08	1798 N	566	-0-	-1232	-0-	34	1	532	2	Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876			
03	3100 N	1114	-0-	-1986	-0-	826	71	1043	2	Y	-0-
04	1869 N	1043	-0-	-826	-0-		65	978	2	Y	-0-
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-		68	1027	2	Y	-0-
06	1080 N	1034	-0-	-46	-0-		66	968	2	Y	-0-
07	1085 N	1075	-0-	-10	-0-		68	1007	2	Y	-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		65	1023	2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FOLK		WELL #: 2SH		RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020			
03	5456 X	32	-0-	-5424	-0-	32	1		N	-0-	-0-
04	5280 X	4332	-0-	-948	-0-	95	1	4237	2	N	-0-
05	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	148	1	5393	2	N	-0-
06	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	102	1	5252	2	N	-0-
07	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	130	1	8267	2	N	-0-
08	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	130	1	8053	2	N	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 5		RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549			
03	4216 X	3810	-0-	-406	-0-	244	1	3566	2	Y	-0-
04	4080 X	3777	-0-	-303	-0-	236	1	3541	2	Y	-0-
05	3937 X	828	-0-	-3109	-0-	51	1	777	2	Y	-0-
06	3810 X	100	-0-	-3710	-0-	6	1	94	2	Y	-0-
07	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	380	1	5656	2	Y	-0-
08	3906 X	2929	-0-	-977	-0-	176	1	2753	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377										COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433										COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531					
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	68	1	1355	2	N	-0-					50
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	2	N	-0-					50
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1386	2	N	-0-					50
06	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	56	1	1238	2	N	-0-					50
*07	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	65	1	1310	2	N	-0-					50
*08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564										COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961										COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460					
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286										COMPL. DATE 12/31/2020		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268					
03	2883	X	1202	-0-	-1681	-0-	77	1	1125	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	150	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	160	1	2430	2	N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	153	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2463	-0-	-17	-0-	155	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2414	-0-	-190	-0-	145	1	2269	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342										COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272					
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	103	1	637	2	N	-0-					26
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	99	1	581	2	N	-0-					26
05	837	N	529	-0-	-308	-0-	78	1	451	2	N	-0-					26
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	106	1	560	2	N	-0-					26
*07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					26
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					26

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589										COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703					
03	938	N	638	-0-	-300	-0-	41	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	467	-0-	-184	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	309	-0-	-321	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	305	-0-	-160	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	55	1	865	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001										TOTAL DEPTH 12700	PERF.12256 - 12265			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1016 N	622	-0-	-394	-0-	40 1	582 2	N	-0-				-0-
04		630 N	621	-0-	-9	-0-	39 1	582 2	N	-0-				-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	40 1	599 2	N	-0-				-0-
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	39 1	578 2	N	-0-				-0-
07		651 N	637	-0-	-14	-0-	40 1	597 2	N	-0-				-0-
08		651 N	629	-0-	-22	-0-	38 1	591 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001										TOTAL DEPTH 12980	PERF.12625 - 12929			
03		3100 N	3426	-0-	326	5671	3426 2		N	-0-				-0-
04		7391 X	1720	-0-	-5671	-0-	1720 2		N	-0-				-0-
05		1860 X	1343	-0-	-517	-0-	1343 2		N	-0-				-0-
06		1800 X	1280	-0-	-520	-0-	1280 2		N	-0-				-0-
07		1860 X	864	-0-	-996	-0-	864 2		N	-0-				-0-
08		1860 X	1136	-0-	-724	-0-	1136 2		N	-0-				-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12430 - 12710			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001										TOTAL DEPTH 12420	PERF.11940 - 12172			
03		1054 N	980	-0-	-74	-0-	136 1	844 2	N	-0-				1
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	140 1	820 2	N	-0-				1
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	159 1	919 2	N	-0-				1
06		960 N	724	-0-	-236	-0-	115 1	609 2	N	-0-				1
*07		992 N	713	-0-	-279	-0-	713 2		N	-0-				1
*08		1054 N	763	-0-	-291	-0-	763 2		N	-0-				1

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016										TOTAL DEPTH 12980	PERF.11318 - 11965			
03		2221 N	1598	-0-	-623	-0-	102 1	1496 2	Y	-0-				-0-
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	88 1	1314 2	Y	-0-				-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	48 1	731 2	Y	-0-				-0-
06		660 N	561	-0-	-99	-0-	36 1	525 2	Y	-0-				-0-
07		682 N	158	-0-	-524	-0-	10 1	148 2	Y	-0-				-0-
08		775 N	201	-0-	-574	-0-	12 1	189 2	Y	-0-				-0-

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002										TOTAL DEPTH 12845	PERF.12634 - 12644			
03		3100 N	4159	-0-	1059	3378	4159 2		N	-0-				-0-
04		3000 N	3341	-0-	341	3719	3341 2		N	-0-				-0-
05		6678 X	2959	-0-	-3719	-0-	2959 2		N	-0-				-0-
06		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		N	-0-				-0-
07		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		N	-0-				-0-
08		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-				-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002										TOTAL DEPTH 13020	PERF.12749 - 12918			
03		3100 N	485	-0-	-2615	580	31 1	454 2	Y	-0-				-0-
04		1140 N	2	-0-	-1138	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
05		1271 N	260	-0-	-1011	-0-	16 1	244 2	Y	-0-				-0-
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	37 1	544 2	Y	-0-				-0-
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	78 1	1168 2	Y	-0-				-0-
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	60 1	940 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										
EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12627	- 12720		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-			-0-
04	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-			-0-
05	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-			-0-
06	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12424	- 12583		
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-			12
04	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			12
05	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			12
06	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			12
*07	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			12
*08	1705 X	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.12182	- 12277		
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	171	1	1059	2	N	-0-			12
04	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	155	1	911	2	N	-0-			12
05	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	170	1	982	2	N	-0-			12
06	1170 N	955	-0-	-215	-0-	152	1	803	2	N	-0-			12
*07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			12
*08	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-			12

EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12557	- 12567		
03	2531 N	1370	-0-	-1161	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
05	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			-0-
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
08	2325 N	1610	-0-	-715	-0-	1610	2			N	-0-			-0-

PILLANS		WELL #:		2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11674	- 11752		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12538	- 12654		
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
06	1680 N	1440	-0-	-240	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
07	1736 N	1427	-0-	-309	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12184	- 12194		
03	3100 N	1160	-0-	-1940	543	161	1	999	2	N	-0-			40
04	1766 N	1223	-0-	-543	-0-	178	1	1045	2	N	-0-			40
05	1426 N	1060	-0-	-366	-0-	157	1	903	2	N	-0-			40
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	196	1	1036	2	N	-0-			40
07	1271 N	719	-0-	-552	-0-	719	2			N	-0-			40
08	1054 N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-			40

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12471	- 12596		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2269	N	953	-0-	-1316	-0-	953 2			N	-0-			-0-
04	1050	N	595	-0-	-455	-0-	595 2			N	-0-			-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-			-0-
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	923 2			N	-0-			-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-			-0-
08	868	N	784	-0-	-84	-0-	784 2			N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.12840	- 12952		
03	3100	N	1933	-0-	-1167	6295	124 1	1809 2	Y		-0-			-0-
04	3000	N	135	-0-	-2865	3430	8 1	127 2	Y		-0-			-0-
05	3100	N	212	-0-	-2888	542	13 1	199 2	Y		-0-			-0-
06	3000	N	3675	-0-	675	1217	234 1	3441 2	Y		-0-			-0-
07	3100	N	1980	-0-	-1120	97	125 1	1855 2	Y		-0-			-0-
08	1163	N	1066	-0-	-97	-0-	64 1	1002 2	Y		-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12605	- 12615		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	3000	N	3774	-0-	774	774	3774 2			N	-0-			-0-
05	2369	N	1595	-0-	-774	-0-	1595 2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2			N	-0-			-0-
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12738	- 12788		
03	2318	N	752	-0-	-1566	-0-	48 1	704 2	Y		-0-			-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	47 1	706 2	Y		-0-			-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	61 1	924 2	Y		-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	56 1	828 2	Y		-0-			-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	57 1	848 2	Y		-0-			-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48 1	756 2	Y		-0-			-0-

DENT, MARY GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	12753	PERF.12489	- 12611		
03	6820	X	2864	-0-	-3956	-0-	183 1	2681 2	Y		-0-			-0-
04	5520	X	2659	-0-	-2861	-0-	166 1	2493 2	Y		-0-			-0-
05	3565	X	2596	-0-	-969	-0-	161 1	2435 2	Y		-0-			-0-
06	3420	X	2101	-0-	-1319	-0-	134 1	1967 2	Y		-0-			-0-
07	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	164 1	2443 2	Y		-0-			-0-
08	2635	X	1381	-0-	-1254	-0-	83 1	1298 2	Y		-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12240	- 12254		
03	899	N	99	-0-	-800	-0-	14 1	85 2	Y		-0-			3
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28 1	162 2	Y		-0-			3
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	55 1	316 2	Y		-0-			3
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54 1	287 2	Y		-0-			3
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y		-0-			3
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y		-0-			3

EMMONS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	197311	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12810	PERF.12596	- 12606		
03	3039	N	608	-0-	-2431	-0-	31 1	577 2	N		-0-			-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	30 1	1316 2	N		-0-			-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	31 1	2733 2	N		-0-			-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	30 1	2499 2	N		-0-			-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	31 1	2324 2	N		-0-			-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	31 1	1589 2	N		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003										TOTAL DEPTH 12880	PERF.12568 - 12654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	806 N	40	-0-	-766	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003										TOTAL DEPTH 12800	PERF.12548 - 12558		
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12694 - 12818		
03	2821 X	1700	-0-	-1121	-0-	138	1	1562	2	Y	-0-		-0-
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	214	1	2759	2	Y	-0-		-0-
05	2821 X	1809	-0-	-1012	-0-	141	1	1668	2	Y	-0-		-0-
06	2730 X	1692	-0-	-1038	-0-	136	1	1556	2	Y	-0-		-0-
07	2821 X	2339	-0-	-482	-0-	176	1	2163	2	Y	-0-		-0-
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	214	1	2866	2	Y	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003										TOTAL DEPTH 12425	PERF.12232 - 12242		
03	1302 N	383	-0-	-919	-0-	53	1	330	2	N	-0-		3
04	600 N	557	-0-	-43	-0-	81	1	476	2	N	-0-		3
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	154	1	887	2	N	-0-		3
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	116	1	610	2	N	-0-		3
*07	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2		N	-0-			3
*08	1054 N	606	-0-	-448	-0-	606	2		N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003										TOTAL DEPTH 12700	PERF.12562 - 12572		
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-		-0-
04	270 N	30	-0-	-240	-0-	30	1		N	-0-			-0-
05	3100 N	6225	-0-	3125	3125	31	1	6194	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3752	-0-	752	3877	30	1	3722	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	4492	-0-	1392	5269	31	1	4461	2	N	-0-		-0-
08	8424 X	3155	-0-	-5269	-0-	31	1	3124	2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003										TOTAL DEPTH 13200	PERF.12815 - 12967		
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	158	1	2309	2	Y	-0-		-0-
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	141	1	2115	2	Y	-0-		-0-
05	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	135	1	2053	2	Y	-0-		-0-
06	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	121	1	1780	2	Y	-0-		-0-
07	1023 X	298	-0-	-725	-0-	19	1	279	2	Y	-0-		-0-
08	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	195	1	3060	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-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								
EMMONS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	200134	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12676	- 12686
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		3100 N	1630	-0-	-1470	1023	1630	2				-0-
04		1331 N	308	-0-	-1023	-0-	308	2				-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				-0-
06		1590 N	7	-0-	-1583	-0-	7	2				-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	200618	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12656	- 12666
03		3100 N	4521	-0-	1421	1421	4521	2				-0-
04		3000 N	3175	-0-	175	1596	3175	2				-0-
05		3100 N	2948	-0-	-152	1444	2948	2				-0-
06		3750 X	2306	-0-	-1444	-0-	2306	2				-0-
07		2697 X	2369	-0-	-328	-0-	2369	2				-0-
08		2697 X	2266	-0-	-431	-0-	2266	2				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	200672	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12740	- 12900
03		3100 N	291	-0-	-2809	1610	19	1	272	2	Y	-0-
04		1953 N	343	-0-	-1610	-0-	21	1	322	2	Y	-0-
05		1550 N	1452	-0-	-98	-0-	90	1	1362	2	Y	-0-
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	100	1	1469	2	Y	-0-
07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	107	1	1597	2	Y	-0-
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	77	1	1215	2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	200714	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.12691	- 12870
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	200880	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12625	- 12760
03		2914 X	2868	-0-	-46	-0-	184	1	2684	2	Y	-0-
04		2790 X	2560	-0-	-230	-0-	160	1	2400	2	Y	-0-
05		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	193	1	2920	2	Y	-0-
06		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	190	1	2793	2	Y	-0-
07		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	188	1	2805	2	Y	-0-
08		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	175	1	2740	2	Y	-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12546	- 12598
03		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-
04		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-
06		1230 N	178	-0-	-1052	-0-	178	2			N	-0-
07		1271 N	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-
08		1271 N	647	-0-	-624	-0-	647	2			N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12660	- 12670
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
PYLE, H.B. GUL		WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	1200	-0-	-1900	931	77	1	1123	2	Y	-0-	-0-
04	2128 N	1197	-0-	-931	-0-	75	1	1122	2	Y	-0-	-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	77	1	1163	2	Y	-0-	-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	75	1	1105	2	Y	-0-	-0-
07	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	72	1	1072	2	Y	-0-	-0-
08	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	64	1	1005	2	Y	-0-	-0-

HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 202853		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676				
03	5146 X	5015	-0-	-131	-0-	350	1	4665	2	Y	-0-	-0-
04	4980 X	4896	-0-	-84	-0-	335	1	4561	2	Y	-0-	-0-
05	5146 X	5041	-0-	-105	-0-	341	1	4700	2	Y	-0-	-0-
06	4980 X	4786	-0-	-194	-0-	333	1	4453	2	Y	-0-	-0-
07	5115 X	4985	-0-	-130	-0-	343	1	4642	2	Y	-0-	-0-
08	4960 X	4864	-0-	-96	-0-	321	1	4543	2	Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 203664		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855				
03	279 X	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	2	Y	-0-	-0-
04	270 X	221	-0-	-49	-0-	14	1	207	2	Y	-0-	-0-
05	263 X	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-	-0-
06	270 X	226	-0-	-44	-0-	14	1	212	2	Y	-0-	-0-
07	279 X	226	-0-	-53	-0-	14	1	212	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	85	-0-	-163	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664				
03	2717 N	565	-0-	-2152	-0-	36	1	529	2	Y	-0-	-0-
04	720 N	484	-0-	-236	-0-	30	1	454	2	Y	-0-	-0-
05	620 N	360	-0-	-260	-0-	22	1	338	2	Y	-0-	-0-
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	30	1	440	2	Y	-0-	-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	768	2	Y	-0-	-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	Y	-0-	-0-

PILLANS		WELL #: 3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
06	0 N	-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

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205125		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786				
03	3100 N	2186	-0-	-914	6805	140	1	2046	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2051	-0-	-949	5856	128	1	1923	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2140	-0-	-960	4896	132	1	2008	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1536	-0-	-1464	3432	98	1	1438	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2131	-0-	-969	2463	134	1	1997	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2068	-0-	-1032	1431	124	1	1944	2	Y	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790				
03	3100 N	1552	-0-	-1548	3981	99	1	1453	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1525	-0-	-1475	2506	95	1	1430	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1509	-0-	-1591	915	93	1	1416	2	Y	-0-	-0-
06	2364 N	1449	-0-	-915	-0-	92	1	1357	2	Y	-0-	-0-
07	1581 N	995	-0-	-586	-0-	63	1	932	2	Y	-0-	-0-
08	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	85	1	1331	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206063	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12260	- 12272		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	523	2	Y	-0-			3
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	93	1	546	2	Y	-0-			3
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	103	1	592	2	Y	-0-			3
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	95	1	502	2	Y	-0-			3
*07	620 N	500	-0-	-120	-0-	500	2			Y	-0-			3
*08	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2			Y	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	12433	PERF.11756	- 11763		
03	T. A.	1366	-0-	1366	2259	190	1	1176	2	N	-0-			20
04	T. A.	508	-0-	508	2767	74	1	434	2	N	-0-			20
05	2767 X	-0-	-0-	-2767	-0-					N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			20
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			20

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	207243	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11440	- 11453		
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	207344	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	13078	PERF.12730	- 12926		
03	14B2 EXT	3114	-0-	3114	18180	199	1	2915	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4039	-0-	4039	22219	253	1	3786	2	Y	-0-			-0-
05	24908 X	2689	-0-	-22219	-0-	166	1	2523	2	Y	-0-			-0-
06	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	123	1	1814	2	Y	-0-			-0-
07	4371 X	3252	-0-	-1119	-0-	205	1	3047	2	Y	-0-			-0-
08	4185 X	2282	-0-	-1903	-0-	137	1	2145	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	207369	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	13044	PERF.12818	- 12858		
03	3100 N	1932	-0-	-1168	5890	124	1	1808	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2050	-0-	-950	4940	128	1	1922	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2091	-0-	-1009	3931	129	1	1962	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1770	-0-	-1230	2701	113	1	1657	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2092	-0-	-1008	1693	132	1	1960	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1839	-0-	-1261	432	110	1	1729	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		6	RRCID ->	209303	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12557	- 12717		
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	193	1	2823	2	Y	-0-			-0-
04	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	185	1	2766	2	Y	-0-			-0-
05	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	183	1	2776	2	Y	-0-			-0-
06	2820 N	2697	-0-	-123	-0-	172	1	2525	2	Y	-0-			-0-
07	2914 N	2458	-0-	-456	-0-	155	1	2303	2	Y	-0-			-0-
08	2945 N	2502	-0-	-443	-0-	150	1	2352	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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	16	-0-	16	26	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	52	-0-	52	78	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	116 X	38	-0-	-78	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PEYTON, MT GUL WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622												
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

03		3100 N	1711	-0-	-1389		3020		110 1	1601 2	Y	-0-
04		3000 N	1665	-0-	-1335		1685		104 1	1561 2	Y	-0-
05		3100 N	1902	-0-	-1198		487		118 1	1784 2	Y	-0-
06		2879 N	2392	-0-	-487		-0-		152 1	2240 2	Y	-0-
07		2409 N	2409	-0-	-0-		-0-		152 1	2257 2	Y	-0-
08		2269 N	2269	-0-	-0-		-0-		136 1	2133 2	Y	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311												
03		565 N	565	-0-	-0-		-0-		36 1	529 2	Y	-0-
04		557 N	557	-0-	-0-		-0-		35 1	522 2	Y	-0-
05		571 N	571	-0-	-0-		-0-		35 1	536 2	Y	-0-
06		480 N	75	-0-	-405		-0-		5 1	70 2	Y	-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496		-0-				Y	-0-
08		845 N	845	-0-	-0-		-0-		51 1	794 2	Y	-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363												
03		3069 X	2373	-0-	-696		-0-		52 1	2321 2	N	-0-
04		2520 X	1787	-0-	-733		-0-		57 1	1730 2	N	-0-
05		2728 X	2429	-0-	-299		-0-		148 1	2281 2	N	-0-
06		2640 X	2449	-0-	-191		-0-		63 1	2386 2	N	-0-
07		2430 N	2430	-0-	-0-		-0-		60 1	2370 2	N	-0-
08		2913 N	2913	-0-	-0-		-0-		67 1	2846 2	N	-0-

EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	110
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	110

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671												
03		62 N	32	-0-	-30		-0-		7 1	25 2	N	70
04		36 N	36	-0-	-0-		-0-		7 1	29 2	N	70
05		34 N	34	-0-	-0-		-0-		34 2		N	70
06		53 N	53	-0-	-0-		-0-		11 1	42 2	N	70
07		31 N	1	-0-	-30		-0-		1 2		N	70
08		45 N	45	-0-	-0-		-0-		45 2		N	70

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547												
03		747 N	542	-0-	-205		-0-		35 1	507 2	N	-0-
04		2904 N	2904	-0-	-0-		-0-		182 1	2722 2	N	-0-
05		1848 N	1848	-0-	-0-		-0-		114 1	1734 2	N	-0-
06		1650 N	1650	-0-	-0-		-0-		105 1	1545 2	N	-0-
07		1395 N	1254	-0-	-141		-0-		79 1	1175 2	N	-0-
08		1522 N	1522	-0-	-0-		-0-		91 1	1431 2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
PYLE, HB GU1		WELL #:		4	RRCID ->	216624	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12720 - 12738	
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
03	1151 N	-0-	-0-	-1151	-0-				Y	-0-		-0-
04	1050 N	5	-0-	-1045	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
05	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		7	RRCID ->	217217	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12380 - 12466	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PILLANS		WELL #:		5	RRCID ->	217468	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11448 - 11646	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31

KOONCE, HOMER		WELL #:		6	RRCID ->	217624	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12666 - 12682	
03	3100 N	165	-0-	-2935	984	11	1	154	2	Y	-0-	-0-
04	1225 N	241	-0-	-984	-0-	15	1	226	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	68	1	995	2	Y	-0-	-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	-0-	-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	121	1	1894	2	Y	-0-	-0-

IVY "B" GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	217629	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11528 - 11980	
03	1637 N	531	-0-	-1106	-0-	52	1	479	2	Y	-0-	-0-
04	600 N	179	-0-	-421	-0-	35	1	144	2	Y	-0-	-0-
05	744 N	387	-0-	-357	-0-	35	1	352	2	Y	-0-	-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	61	1	613	2	Y	-0-	-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	72	1	662	2	Y	-0-	-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	104	1	974	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	
03	3100 N	2426	-0-	-674	6611	155	1	2271	2	Y	-0-	88
04	3000 N	1362	-0-	-1638	4973	85	1	1277	2	Y	-0-	88
05	3100 N	3188	-0-	88	5061	197	1	2991	2	Y	-0-	88
06	3000 N	2877	-0-	-123	4938	172	1	2534	2	Y	155	63
						171	9					
07	3100 N	1822	-0-	-1278	3660	102	1	1514	2	Y	187	250
						206	9					
08	4975 X	1315	-0-	-3660	-0-	79	1	1236	2	Y	-0-	250

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3596 X	3561	-0-	-35	-0-	228	1	3333	2	Y	-0-			-0-
04		3240 X	3217	-0-	-23	-0-	201	1	3016	2	Y	-0-			-0-
05		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	240	1	3641	2	Y	-0-			-0-
06		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	222	1	3260	2	Y	-0-			-0-
07		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	239	1	3556	2	Y	-0-			-0-
08		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	212	1	3332	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732															
03		3100 N	1314	-0-	-1786	2250	84	1	1230	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1300	-0-	-1700	550	81	1	1219	2	Y	-0-			-0-
05		2005 N	1455	-0-	-550	-0-	90	1	1365	2	Y	-0-			-0-
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	89	1	1306	2	Y	-0-			-0-
07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	89	1	1325	2	Y	-0-			-0-
08		1457 N	1288	-0-	-169	-0-	77	1	1211	2	Y	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286															
03		1393 N	-0-	-0-	-1393	-0-					N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	7	1	557	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

PYLE, HB GUL1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687															
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
05		248 N	47	-0-	-201	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970															
03		T. A.	333	-0-	333	1565	21	1	312	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	1891	-0-	1891	3456	118	1	1773	2	Y	-0-			-0-
05		6837 X	3381	-0-	-3456	-0-	209	1	3172	2	Y	-0-			-0-
06		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	147	1	2159	2	Y	-0-			-0-
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	135	1	2010	2	Y	-0-			-0-
08		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	118	1	1848	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968															
03		3100 N	1449	-0-	-1651	2948	143	1	1306	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	657	-0-	-2343	605	129	1	528	2	Y	-0-			-0-
05		1775 N	1170	-0-	-605	-0-	105	1	1065	2	Y	-0-			-0-
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	134	1	1338	2	Y	-0-			-0-
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	112	1	1036	2	Y	-0-			-0-
08		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	152	1	1425	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//	189405										
PEYTON, MT GUL			WELL #:	7H	RRCID ->	218184	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	12469	PERF.	12754 - 15927		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2387 X	1666	-0-	-721	-0-		107 1	1559 2	Y	-0-			-0-
04		3720 X	3401	-0-	-319	-0-		213 1	3188 2	Y	-0-			-0-
05		3844 X	3579	-0-	-265	-0-		221 1	3358 2	Y	-0-			-0-
06		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-		250 1	3682 2	Y	-0-			-0-
07		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-		274 1	4075 2	Y	-0-			-0-
08		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-		268 1	4202 2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER			WELL #:	10	RRCID ->	219312	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	12625 - 12802		
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-		26 1	383 2	Y	-0-			-0-
04		150 N	59	-0-	-91	-0-		4 1	55 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	26	-0-	-129	-0-		2 1	24 2	Y	-0-			-0-
06		390 N	91	-0-	-299	-0-		6 1	85 2	Y	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-		6 1	95 2	Y	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-		7 1	112 2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER			WELL #:	8	RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12764 - 12776		
03		2635 X	1673	-0-	-962	-0-		107 1	1566 2	Y	-0-			-0-
04		2040 X	1081	-0-	-959	-0-		68 1	1013 2	Y	-0-			-0-
05		1891 X	1475	-0-	-416	-0-		91 1	1384 2	Y	-0-			-0-
06		1650 X	1293	-0-	-357	-0-		82 1	1211 2	Y	-0-			-0-
07		1674 X	1194	-0-	-480	-0-		75 1	1119 2	Y	-0-			-0-
08		1488 N	723	-0-	-765	-0-		43 1	680 2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL			WELL #:	3H	RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.	12524 - 14130		
03		4402 X	2897	-0-	-1505	-0-		185 1	2712 2	Y	-0-			-0-
04		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-		270 1	4038 2	Y	-0-			-0-
05		4185 X	3281	-0-	-904	-0-		203 1	3078 2	Y	-0-			-0-
06		3990 X	1729	-0-	-2261	-0-		110 1	1619 2	Y	-0-			-0-
07		4464 X	2983	-0-	-1481	-0-		188 1	2795 2	Y	-0-			-0-
08		4464 X	3474	-0-	-990	-0-		208 1	3266 2	Y	-0-			-0-

MEIER, FRED H.			WELL #:	1	RRCID ->	221093	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12576 - 12690		
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-		10 1	140 2	Y	-0-			-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-		9 1	136 2	Y	-0-			-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-		9 1	142 2	Y	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-		9 1	136 2	Y	-0-			-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-		9 1	141 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	97	-0-	-58	-0-		6 1	91 2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT			WELL #:	10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.	12375 - 13761		
03		3100 N	2405	-0-	-695	7004		334 1	2071 2	N	-0-			23
04		3000 N	2470	-0-	-530	6474		359 1	2111 2	N	-0-			23
05		3100 N	2510	-0-	-590	5884		371 1	2139 2	N	-0-			23
06		3000 N	2330	-0-	-670	5214		371 1	1959 2	N	-0-			23
07		3100 N	1962	-0-	-1138	4076		1962 2		N	-0-			23
08		3100 N	1876	-0-	-1224	2852		1876 2		N	-0-			23

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006												TOTAL DEPTH	11860	PERF.11470 - 11668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	1003 1	3742 2		N	-0-			75	
04	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	818 1	3393 2		N	-0-			75	
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2			N	-0-			75	
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	868 1	3186 2		N	7			82	
						8 9								
07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	1001 1	3048 2		N	-0-			82	
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2			N	-0-			82	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006												TOTAL DEPTH	12510	PERF.12752 - 15450
03	9176 X	8476	-0-	-700	-0-	543 1	7933 2		N	-0-			-0-	
04	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	575 1	8610 2		N	-0-			-0-	
05	8835 X	8629	-0-	-206	-0-	534 1	8095 2		N	-0-			-0-	
06	8550 X	8366	-0-	-184	-0-	533 1	7833 2		N	-0-			-0-	
07	9455 X	8699	-0-	-756	-0-	547 1	8152 2		N	-0-			-0-	
08	9455 X	8677	-0-	-778	-0-	520 1	8157 2		N	-0-			-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006												TOTAL DEPTH	12401	PERF.12716 - 15750
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006												TOTAL DEPTH	12554	PERF.12582 - 14466
03	3100 N	2327	-0-	-773	3124	149 1	2178 2		Y	-0-			15	
04	3000 N	2536	-0-	-464	2660	159 1	2377 2		Y	-0-			15	
05	7562 X	4902	-0-	-2660	-0-	303 1	4599 2		Y	-0-			15	
06	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	322 1	4735 2		Y	-0-			15	
07	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	206 1	3070 2		Y	-0-			15	
08	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				Y	-0-			15	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007												TOTAL DEPTH	12700	PERF.12454 - 12544
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		19			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		19			Y	-0-			-0-	
05	19 X	-0-	-0-	-19	-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-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007												TOTAL DEPTH	12819	PERF.13263 - 15227
03	5580 X	2608	-0-	-2972	-0-	167 1	2441 2		Y	-0-			-0-	
04	5400 X	1007	-0-	-4393	-0-	63 1	944 2		Y	-0-			-0-	
05	5580 X	4864	-0-	-716	-0-	301 1	4563 2		Y	-0-			-0-	
06	5100 X	4102	-0-	-998	-0-	261 1	3841 2		Y	-0-			-0-	
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	217 1	3229 2		Y	-0-			-0-	
08	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	142 1	2222 2		Y	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		12H	RRCID ->	234867	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	12682 - 15703
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE							CODE	CODE	CODE	CODE	
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	230 2	Y	-0-	-0-
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	-0-		11 1	161 2	Y	-0-	-0-
05	310 N	13	-0-	-297	-0-	-0-		1 1	12 2	Y	-0-	-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	334 2	Y	-0-	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	235 2	Y	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	305 2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		17H	RRCID ->	237273	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.	12628 - 15323
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	241152	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.	12589 - 14816
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	-0-		246 1	3602 2	Y	-0-	-0-
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-		230 1	3448 2	Y	-0-	-0-
05	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-		160 1	2420 2	Y	-0-	-0-
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	-0-		137 1	2008 2	Y	-0-	-0-
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-		175 1	2600 2	Y	-0-	-0-
08	3844 X	2986	-0-	-858	-0-	-0-		179 1	2807 2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		19H	RRCID ->	241559	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	12671 - 15840
03	11408 X	10680	-0-	-728	-0-	-0-		684 1	9996 2	Y	-0-	-0-
04	11040 X	10273	-0-	-767	-0-	-0-		643 1	9630 2	Y	-0-	-0-
05	11408 X	10908	-0-	-500	-0-	-0-		675 1	10233 2	Y	-0-	-0-
06	11040 X	10497	-0-	-543	-0-	-0-		668 1	9829 2	Y	-0-	-0-
07	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	-0-		776 1	11561 2	Y	-0-	-0-
08	10695 X	9890	-0-	-805	-0-	-0-		593 1	9297 2	Y	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	16360	PERF.	12713 - 0
03	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	-0-		142 1	12760 2	N	-0-	-0-
04	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	-0-		177 1	9591 2	N	-0-	-0-
05	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	-0-		148 1	13197 2	N	-0-	-0-
06	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	-0-		186 1	11407 2	N	-0-	-0-
07	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	-0-		182 1	12557 2	N	-0-	-0-
08	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	-0-		177 1	11972 2	N	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		15H	RRCID ->	242947	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	12772 - 15541
03	7471 X	1954	-0-	-5517	-0-	-0-		125 1	1829 2	Y	-0-	-0-
04	7230 X	6607	-0-	-623	-0-	-0-		413 1	6194 2	Y	-0-	-0-
05	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	-0-		495 1	7507 2	Y	-0-	-0-
06	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	-0-		508 1	7466 2	Y	-0-	-0-
07	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	-0-		558 1	8306 2	Y	-0-	-0-
08	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	-0-		565 1	8856 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
03	4991 X	2590	-0-	-2401	-0-	-0-		166 1	2424 2	Y	-0-	-0-
04	4890 X	4095	-0-	-795	-0-	-0-		256 1	3839 2	Y	-0-	-0-
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	-0-		335 1	5085 2	Y	-0-	-0-
06	5190 X	5029	-0-	-161	-0-	-0-		320 1	4709 2	Y	-0-	-0-
07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	-0-		338 1	5040 2	Y	-0-	-0-
08	5208 X	4886	-0-	-322	-0-	-0-		293 1	4593 2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352										COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	12591	PERF.	12861 - 16281
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	664	1	9705	2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	638	1	9564	2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	657	1	9965	2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	955	1	14048	2	Y	-0-	-0-	-0-		
07	24868 X	24868	-0-	-0-	-0-	1565	1	23303	2	Y	-0-	-0-	-0-		
08	23463 X	23463	-0-	-0-	-0-	1406	1	22057	2	Y	-0-	-0-	-0-		

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644										COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	12549	PERF.	12759 - 15241
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	370	1	5412	2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	147	1	2208	2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	385	1	5837	2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	385	1	5668	2	Y	-0-	-0-	-0-		
07	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	373	1	5549	2	Y	-0-	-0-	-0-		
08	6231 X	5349	-0-	-882	-0-	321	1	5028	2	Y	-0-	-0-	-0-		

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842										COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	12413	PERF.	12611 - 15337
03	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	398	1	5826	2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	6300 X	6135	-0-	-165	-0-	384	1	5751	2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	6510 X	6204	-0-	-306	-0-	384	1	5820	2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	6300 X	5461	-0-	-839	-0-	348	1	5113	2	Y	-0-	-0-	-0-		
07	6355 X	5262	-0-	-1093	-0-	331	1	4931	2	Y	-0-	-0-	-0-		
08	6355 X	3305	-0-	-3050	-0-	198	1	3107	2	Y	-0-	-0-	-0-		

PEYTON, MT GUL WELL #: 17H RRCID -> 245004										COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	12678 - 15290
03	9703 X	9279	-0-	-424	-0-	594	1	8685	2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	9390 X	8819	-0-	-571	-0-	552	1	8267	2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	9703 X	8545	-0-	-1158	-0-	529	1	8016	2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	9390 X	8400	-0-	-990	-0-	535	1	7865	2	Y	-0-	-0-	-0-		
07	9703 X	8464	-0-	-1239	-0-	533	1	7931	2	Y	-0-	-0-	-0-		
08	9269 X	8471	-0-	-798	-0-	508	1	7963	2	Y	-0-	-0-	-0-		

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 21H RRCID -> 247582										COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	12324	PERF.	12686 - 14284
03	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	498	1	7279	2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	496	1	7434	2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	8184 X	7572	-0-	-612	-0-	469	1	7103	2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	7920 X	6864	-0-	-1056	-0-	437	1	6427	2	Y	-0-	-0-	-0-		
07	8184 X	4762	-0-	-3422	-0-	300	1	4462	2	Y	-0-	-0-	-0-		
08	8184 X	7164	-0-	-1020	-0-	429	1	6735	2	Y	-0-	-0-	-0-		

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552										COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12607	PERF.	13114 - 15738
03	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	887	1	12971	2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	825	1	12366	2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	13850 X	13850	-0-	-0-	-0-	857	1	12993	2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	13080 X	13022	-0-	-58	-0-	829	1	12193	2	Y	-0-	-0-	-0-		
07	13516 X	10153	-0-	-3363	-0-	639	1	9514	2	Y	-0-	-0-	-0-		
08	13857 X	7761	-0-	-6096	-0-	465	1	7296	2	Y	-0-	-0-	-0-		

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096										COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12434	PERF.	12659 - 14690
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 16H		RRCID ->	251118	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154 - 16078
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	335 1	4898 2	Y	-0-	-0-
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	261 1	3904 2	Y	-0-	-0-
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	348 1	5281 2	Y	-0-	-0-
06	4770 X	3913	-0-	-857	-0-	249 1	3664 2	Y	-0-	-0-
07	4929 X	3481	-0-	-1448	-0-	219 1	3262 2	Y	-0-	-0-
08	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	480 1	7522 2	Y	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 14H		RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12722 - 14475
03	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	654 1	9562 2	Y	-0-	-0-
04	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	639 1	9577 2	Y	-0-	-0-
05	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	644 1	9767 2	Y	-0-	-0-
06	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	559 1	8219 2	Y	-0-	-0-
07	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	599 1	8922 2	Y	-0-	-0-
08	10571 X	9329	-0-	-1242	-0-	559 1	8770 2	Y	-0-	-0-

IVY B GUL		WELL #: 6H		RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12196 - 15940
03	13795 X	12600	-0-	-1195	-0-	1244 1	11356 2	Y	-0-	29
04	13140 X	5217	-0-	-7923	-0-	1026 1	4191 2	Y	-0-	29
05	13361 X	11939	-0-	-1422	-0-	1076 1	10863 2	Y	-0-	29
06	12300 X	11751	-0-	-549	-0-	1068 1	10683 2	Y	-0-	29
07	12710 X	12202	-0-	-508	-0-	1190 1	11012 2	Y	-0-	29
08	12586 X	12064	-0-	-522	-0-	1165 1	10899 2	Y	-0-	29

FOLK GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064 - 15320
03	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	207 1	9394 2	N	-0-	-0-
04	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	186 1	6186 2	N	-0-	-0-
05	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	125 1	9068 2	N	-0-	-0-
06	8370 X	7311	-0-	-1059	-0-	219 1	7092 2	N	-0-	-0-
07	8649 X	6342	-0-	-2307	-0-	200 1	6142 2	N	-0-	-0-
08	8649 X	5556	-0-	-3093	-0-	189 1	5367 2	N	-0-	-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	12605	PERF.12906 - 16239
03	12896 X	11569	-0-	-1327	-0-	741 1	10828 2	Y	-0-	-0-
04	12480 X	11182	-0-	-1298	-0-	700 1	10482 2	Y	-0-	-0-
05	12028 X	11861	-0-	-167	-0-	734 1	11127 2	Y	-0-	-0-
06	11490 X	11450	-0-	-40	-0-	729 1	10721 2	Y	-0-	-0-
07	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	733 1	10916 2	Y	-0-	-0-
08	11873 X	10693	-0-	-1180	-0-	641 1	10052 2	Y	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495 - 15695
03	3100 N	5677	-0-	2577	2577	81 1	5596 2	N	-0-	-0-
04	6678 X	4101	-0-	-2577	-0-	92 1	4009 2	N	-0-	-0-
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	148 1	4603 2	N	-0-	-0-
06	2910 X	2749	-0-	-161	-0-	67 1	2682 2	N	-0-	-0-
07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	93 1	5174 2	N	-0-	-0-
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	105 1	5997 2	N	-0-	-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12726	PERF.13328 - 15100
03	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	593 1	8670 2	Y	-0-	-0-
04	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	568 1	8515 2	Y	-0-	-0-
05	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	580 1	8794 2	Y	-0-	-0-
06	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	565 1	8313 2	Y	-0-	-0-
07	9145 X	9002	-0-	-143	-0-	566 1	8436 2	Y	-0-	-0-
08	9393 X	8844	-0-	-549	-0-	530 1	8314 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 #:		5H	RRCID -> 258866	COMPL. DATE 07/05/2010	TOTAL DEPTH 12359	PERF.12760	- 15020		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	575 1	8400 2	Y	-0-	-0-	
04	8670 X	7780	-0-	-890	-0-	487 1	7293 2	Y	-0-	-0-	
05	9207 X	8235	-0-	-972	-0-	510 1	7725 2	Y	-0-	-0-	
06	8910 X	8908	-0-	-2	-0-	567 1	8341 2	Y	-0-	-0-	
07	9207 X	7316	-0-	-1891	-0-	460 1	6856 2	Y	-0-	-0-	
08	8990 X	7044	-0-	-1946	-0-	422 1	6622 2	Y	-0-	-0-	

F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #:		3H	RRCID -> 259527	COMPL. DATE 05/29/2009	TOTAL DEPTH 12530	PERF.12728	- 15990		
03	5890 X	4010	-0-	-1880	-0-	257 1	3753 2	Y	-0-	-0-	
04	5700 X	4498	-0-	-1202	-0-	281 1	4217 2	Y	-0-	-0-	
05	5890 X	2119	-0-	-3771	-0-	131 1	1988 2	Y	-0-	-0-	
06	5700 X	16	-0-	-5684	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-	
07	5456 X	4457	-0-	-999	-0-	280 1	4177 2	Y	-0-	-0-	
08	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	338 1	5306 2	Y	-0-	-0-	

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H	RRCID -> 259528	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH 12448	PERF.12701	- 15325		
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	281 1	4111 2	Y	-0-	-0-	
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	282 1	4224 2	Y	-0-	-0-	
05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	263 1	3982 2	Y	-0-	-0-	
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	279 1	4099 2	Y	-0-	-0-	
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	271 1	4038 2	Y	-0-	-0-	
08	4526 X	3655	-0-	-871	-0-	219 1	3436 2	Y	-0-	-0-	

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		2H	RRCID -> 259529	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 12432	PERF.12638	- 15150		
03	3162 X	3153	-0-	-9	-0-	202 1	2951 2	Y	-0-	-0-	
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	194 1	2905 2	Y	-0-	-0-	
05	3162 X	3085	-0-	-77	-0-	191 1	2894 2	Y	-0-	-0-	
06	3060 X	2793	-0-	-267	-0-	178 1	2615 2	Y	-0-	-0-	
07	3162 X	2937	-0-	-225	-0-	185 1	2752 2	Y	-0-	-0-	
08	3100 X	3079	-0-	-21	-0-	185 1	2894 2	Y	-0-	-0-	

FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 259726	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 12408	PERF.12754	- 15125		
03	4092 X	3799	-0-	-293	-0-	157 1	3642 2	N	-0-	-0-	
04	4560 X	3124	-0-	-1436	-0-	141 1	2983 2	N	-0-	-0-	
05	4712 X	4271	-0-	-441	-0-	125 1	4146 2	N	-0-	-0-	
06	4560 X	3459	-0-	-1101	-0-	167 1	3292 2	N	-0-	-0-	
07	4030 X	3580	-0-	-450	-0-	167 1	3413 2	N	-0-	-0-	
08	4278 X	3584	-0-	-694	-0-	166 1	3418 2	N	-0-	-0-	

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		3H	RRCID -> 259806	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 12618	PERF.13034	- 15340		
03	3844 X	3565	-0-	-279	-0-	228 1	3337 2	Y	-0-	-0-	
04	3720 X	3547	-0-	-173	-0-	222 1	3325 2	Y	-0-	-0-	
05	3472 X	3266	-0-	-206	-0-	202 1	3064 2	Y	-0-	-0-	
06	3450 X	3113	-0-	-337	-0-	198 1	2915 2	Y	-0-	-0-	
07	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	222 1	3310 2	Y	-0-	-0-	
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	201 1	3152 2	Y	-0-	-0-	

F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #:		1H	RRCID -> 259901	COMPL. DATE 10/04/2010	TOTAL DEPTH 12510	PERF.12910	- 14376		
03	4340 X	4135	-0-	-205	-0-	265 1	3870 2	Y	-0-	-0-	
04	4200 X	4096	-0-	-104	-0-	256 1	3840 2	Y	-0-	-0-	
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	259 1	3933 2	Y	-0-	-0-	
06	3990 X	3909	-0-	-81	-0-	249 1	3660 2	Y	-0-	-0-	
07	4247 X	3895	-0-	-352	-0-	245 1	3650 2	Y	-0-	-0-	
08	4247 X	3604	-0-	-643	-0-	216 1	3388 2	Y	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
C. E. NEAL GU B-1		WELL #:		19	RRCID ->	260710	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	13538	PERF.	11185 - 11217	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	Y	-0-		44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-		44
06	330 N	7	-0-	-323	-0-	7	2			Y	-0-		44
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	20		64
						22	9						
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		64

F. E. HILL COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	260769	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.	12342 - 12730	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	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	
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	390	1	5705	2	Y	-0-		-0-
04	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	649	1	9728	2	Y	-0-		-0-
05	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	638	1	9674	2	Y	-0-		-0-
06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	323	1	4753	2	Y	-0-		-0-
07	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	436	1	6486	2	Y	-0-		-0-
08	10726 X	10268	-0-	-458	-0-	615	1	9653	2	Y	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903			RRCID ->	184927	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12816 - 12888	
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		1									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186933	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	12562 - 12689	
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-		-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-		-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	Y	-0-		-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	Y	-0-		-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		-0-

TERRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	187347	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12472 - 12532	
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	2	Y	-0-		-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	2	Y	-0-		-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	49	1	1195	2	Y	-0-		-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	36	1	1173	2	Y	-0-		-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1176	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
MCADAMS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187920		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13008 - 13086	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	223 1	4724 2	Y	-0-		-0-
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	165 1	3610 2	Y	-0-		-0-
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	141 1	3403 2	Y	-0-		-0-
06	3360 X	2850	-0-	-510	-0-	85 1	2765 2	Y	-0-		-0-
07	4929 X	3885	-0-	-1044	-0-	176 1	3709 2	Y	-0-		-0-
08	4929 X	3558	-0-	-1371	-0-	185 1	3373 2	Y	-0-		-0-

TERRY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187990		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12782 - 13293	
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	28 1	589 2	N	-0-		-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35 1	768 2	N	-0-		-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	27 1	663 2	N	-0-		-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9 1	290 2	N	-0-		-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42 1	874 2	N	-0-		-0-
08	682 N	626	-0-	-56	-0-	33 1	593 2	N	-0-		-0-

TERRY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 188732		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12585 - 12718	
03	1581 X	1574	-0-	-7	-0-	71 1	1503 2	Y	-0-		-0-
04	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	67 1	1476 2	Y	-0-		-0-
05	1550 X	1522	-0-	-28	-0-	61 1	1461 2	Y	-0-		-0-
06	1560 X	1381	-0-	-179	-0-	41 1	1340 2	Y	-0-		-0-
07	1612 X	1482	-0-	-130	-0-	67 1	1415 2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	77 1	1394 2	Y	-0-		-0-

TERRY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 188737		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12414 - 12569	
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23 1	476 2	Y	-0-		-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21 1	455 2	Y	-0-		-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	18 1	446 2	Y	-0-		-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	13 1	438 2	Y	-0-		-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	34 1	717 2	Y	-0-		-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34 1	611 2	Y	-0-		-0-

TERRY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 188739		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12756		PERF.12354 - 12565	
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	97 1	2047 2	Y	-0-		-0-
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	83 1	1813 2	Y	-0-		-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	71 1	1723 2	Y	-0-		-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	39 1	1280 2	Y	-0-		-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	65 1	1364 2	Y	-0-		-0-
08	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	92 1	1683 2	Y	-0-		-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12696 - 12832	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12646 - 12767	
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	43 1	910 2	Y	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13 1	286 2	Y	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	19 1	463 2	Y	-0-		-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20 1	653 2	Y	-0-		-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	36 1	749 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MCADAMS "B"		WELL #: 4L		RRCID -> 190537		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 190538		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848								
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635								
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	58	1	1266	2	Y	-0-					-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1268	2	Y	-0-					-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	2	Y	-0-					-0-
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1059	-0-	-274	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512								
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	2	N	-0-					-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	59	1	1298	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1150	2	N	-0-					-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	66	1	1392	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619								
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	73	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	69	1	1507	2	N	-0-					-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	64	1	1543	2	N	-0-					-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	2	N	-0-					-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	67	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1518	-0-	-94	-0-	79	1	1439	2	N	-0-					-0-

FRYER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223594		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350								
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	81	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	79	1	1723	2	N	-0-					-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	49	1	1600	2	N	-0-					-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	96	1	2024	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008						
NEAL, CE JR GUI				WELL #: 1	RRCID -> 109258	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 13015	PERF.12697	- 12945	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 177773	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL DEPTH 14375	PERF.12988	- 13445	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 182290	COMPL. DATE 12/25/2000	TOTAL DEPTH 12210	PERF.11688	- 11910	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBB				WELL #: 1	RRCID -> 182741	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11813	PERF.11290	- 11397	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13

HILL RANCH UNIT 8				WELL #: 1	RRCID -> 184634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 12360	PERF.11810	- 12137	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HILL RANCH UNIT 3				WELL #: 1	RRCID -> 185193	COMPL. DATE 07/02/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11679	- 11991	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD-WHEELER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186093	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11502	- 11655	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008										
HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11405 - 11415		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503		PERF.11136 - 11273		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
04	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11480 - 11615		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12149 - 12184		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11710 - 11973		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49		N	-0-			-0-
04	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49		N	-0-			-0-

HILL "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12156 - 12660		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11860 - 12101		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HILL RANCH UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020								
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					16
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					16
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					16
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					16
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					16

HILL RANCH UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HILL RANCH UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SANDERS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008												
HILL RANCH UNIT 13		WELL #:		1	RRCID ->	203091	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	11909	PERF.11296 - 11396					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HOLLEMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203344	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	12222	PERF.11980 - 11990					
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					6
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					6
05	1147 N	581	-0-	-566	-0-	581	3			N	-0-					6
06	900 N	310	-0-	-590	-0-	310	3			N	-0-					6
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					6
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					6

HILL RANCH UNIT 19		WELL #:		2	RRCID ->	205124	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11984 - 12140					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

HOLLEMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205511	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12030 - 12184					
03	1870 N	1126	-0-	-744	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	949	-0-	-401	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	635	-0-	-822	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	591	-0-	-489	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

W & L DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	229234	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10558 - 11831					
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	11	9	N	10					98
04	600 N	246	-0-	-354	-0-	245	3	1	9	N	1					99
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	3	3	9	N	3					102
06	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1193	3	17	9	N	15					117
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					122
08	1395 N	519	-0-	-876	-0-	519	3			N	-0-					122

O RYAN OIL AND GAS STEWARD		WELL #:		617042 1	RRCID ->	243031	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12010 - 12114					
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
CARPENTER		WELL #:		1		RRCID -> 254635		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 264453		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072				
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2		WELL #:		1		RRCID -> 265783		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984				
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
07	899 N	456	-0-	-443	-0-	456	3			N	-0-			-0-
08	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 267007		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680				
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
07	558 N	265	-0-	-293	-0-	265	3			N	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1		RRCID -> 213647		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743		
03	3100 N	3001	-0-	-99	2139	3001	2			N	-0-			-0-
04	4764 X	2625	-0-	-2139	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
06	2400 X	1681	-0-	-719	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
07	2480 X	2068	-0-	-412	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-			-0-

STEWARD		WELL #:		1		RRCID -> 216780		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582				
03	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-			-0-
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
06	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
08	2790 N	1245	-0-	-1545	-0-	1245	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082									
STEWARD		WELL #: 2		RRCID -> 219852		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12830		PERF.12423 - 12674	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-		-0-
04	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3302	-0-	202	202	3302	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3179	-0-	179	381	3179	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3804	-0-	704	1085	3804	2	N	-0-		-0-
08	3132 X	2047	-0-	-1085	-0-	2047	2	N	-0-		-0-

MCLEOD		WELL #: 2		RRCID -> 222539		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12544 - 12664	
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-		-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		-0-
06	1230 N	852	-0-	-378	-0-	852	2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	1156	2	N	-0-		-0-
08	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2	N	-0-		-0-

HUCKABY		WELL #: 1		RRCID -> 223246		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12744 - 13000	
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-		-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-		-0-
05	930 N	666	-0-	-264	-0-	666	2	N	-0-		-0-
06	900 N	770	-0-	-130	-0-	770	2	N	-0-		-0-
07	930 N	740	-0-	-190	-0-	740	2	N	-0-		-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226288		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12820 - 12840	
03	3100 N	1199	-0-	-1901	6551	1199	2	N	-0-		112
04	3000 N	1360	-0-	-1640	4911	1360	2	N	-0-		112
05	3100 N	1413	-0-	-1687	3224	1413	2	N	-0-		112
06	3000 N	1385	-0-	-1615	1609	1385	2	N	-0-		112
07	2789 N	1180	-0-	-1609	-0-	1180	2	N	-0-		112
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		112

HORTON		WELL #: 2		RRCID -> 229546		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12692 - 12917	
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-		-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-
05	868 N	594	-0-	-274	-0-	594	2	N	-0-		-0-
06	1320 N	674	-0-	-646	-0-	674	2	N	-0-		-0-
07	682 N	500	-0-	-182	-0-	500	2	N	-0-		-0-
08	589 N	157	-0-	-432	-0-	157	2	N	-0-		-0-

LANCASTER		WELL #: 1		RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12809 - 12820	
03	1430 N	33	-0-	-1397	-0-	33	2	N	-0-		-0-
04	360 N	26	-0-	-334	-0-	26	2	N	-0-		-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2	N	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-

STEWARD		WELL #: 3		RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12421 - 12703	
03	3348 X	2309	-0-	-1039	-0-	2309	2	N	-0-		25
04	2940 X	2549	-0-	-391	-0-	2549	2	N	-0-		25
05	3038 X	1860	-0-	-1178	-0-	1860	2	N	-0-		25
06	2940 X	2125	-0-	-815	-0-	2125	2	N	-0-		25
07	2635 X	966	-0-	-1669	-0-	966	2	N	-0-		25
08	2635 X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2	N	-0-		25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570	- 12776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-		-0-
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			N	-0-		-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			N	-0-		-0-
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-		-0-
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2			N	-0-		-0-
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BLOUNT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11816	- 11826	
03		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	58 1	1786 2	Y	-0-		17	
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	51 1	1638 2	Y	-0-		17	
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		Y	-0-		17	
06		1500 N	1324	-0-	-176	-0-	40 1	1284 2	Y	-0-		17	
07		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	101 1	2736 2	Y	-0-		17	
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	72 1	1750 2	Y	-0-		17	

CULLUM		WELL #:		1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		744 N	494	-0-	-250	-0-	494 2		N	-0-		182	
04		480 N	240	-0-	-240	-0-	240 2		N	-0-		182	
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		182	
06		480 N	375	-0-	-105	-0-	375 2		N	-0-		182	
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		182	
08		465 N	406	-0-	-59	-0-	406 2		N	-0-		182	

CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11739	- 11815	
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-	
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-	
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		-0-	
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-		-0-	
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-		-0-	
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-		-0-	

WILLIFORD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12285	- 12391	
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	36 1	1117 2	Y	-0-		95	
04		510 N	507	-0-	-3	-0-	15 1	492 2	Y	-0-		95	
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-		95	
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	19 1	614 2	Y	-0-		95	
07		527 N	509	-0-	-18	-0-	18 1	491 2	Y	-0-		95	
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	27 1	662 2	Y	-0-		95	

MANAHAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11810	- 12275	
03		1488 N	1465	-0-	-23	-0-	46 1	1419 2	Y	-0-		143	
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	44 1	1406 2	Y	-0-		143	
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		Y	-0-		143	
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	54 1	1716 2	Y	-0-		143	
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	54 1	1453 2	Y	-0-		143	
08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	81 1	1955 2	Y	-0-		143	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
EPPES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	109122	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.12136	- 12580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	606	-0-	-107	-0-	19	1	587	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	522	-0-	-138	-0-	16	1	506	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	489	-0-	-379	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
06	600 N	480	-0-	-120	-0-	15	1	465	2	Y	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	544	2	Y	-0-			-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	27	1	654	2	Y	-0-			-0-

BONNER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11014	- 12175		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1187	-0-	1187	1187	47	1	1140	2	N	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117404	COMPL. DATE	02/06/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12425	- 12554		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	181489	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11092	- 12250		
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	59	1	1810	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1234	-0-	-750	-0-	1234	2			Y	-0-			-0-
06	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	54	1	1710	2	Y	-0-			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	50	1	1368	2	Y	-0-			-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	190002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12372	- 12766		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	190843	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12138	- 12628		
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	42	1	1292	2	Y	-0-			-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	51	1	1639	2	Y	-0-			-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-			-0-
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1865	2	Y	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	48	1	1313	2	Y	-0-			-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1593	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		3	RRCID ->	193546	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11860	- 12340		
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	135	1	4140	2	Y	-0-			-0-
04	4170 X	3552	-0-	-618	-0-	107	1	3445	2	Y	-0-			-0-
05	4526 X	3176	-0-	-1350	-0-	3176	2			Y	-0-			-0-
06	4380 X	3425	-0-	-955	-0-	104	1	3321	2	Y	-0-			-0-
07	4526 X	3437	-0-	-1089	-0-	122	1	3315	2	Y	-0-			-0-
08	4278 X	2894	-0-	-1384	-0-	115	1	2779	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WILLIFORD "E"				WELL #:	5	RRCID ->	195649	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12108 - 12380		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03		4309 X	4300	-0-	-9	-0-	136	1	4164	2	Y	-0-		-0-
04		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	145	1	4671	2	Y	-0-		-0-
05		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-		-0-
06		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	150	1	4791	2	Y	-0-		-0-
07		4929 X	4712	-0-	-217	-0-	167	1	4545	2	Y	-0-		-0-
08		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	213	1	5153	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	4	RRCID ->	195650	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12106 - 12380		
03		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	175	1	5340	2	Y	-0-		-0-
04		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	151	1	4858	2	Y	-0-		-0-
05		5394 X	4716	-0-	-678	-0-	4716	2			Y	-0-		-0-
06		5220 X	4549	-0-	-671	-0-	138	1	4411	2	Y	-0-		-0-
07		5394 X	5002	-0-	-392	-0-	178	1	4824	2	Y	-0-		-0-
08		5394 X	5188	-0-	-206	-0-	206	1	4982	2	Y	-0-		-0-

IVY, JIM				WELL #:	2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.12710 - 12730		
03		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	100	1	3062	2	Y	-0-		-0-
04		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	76	1	2443	2	Y	-0-		-0-
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-		-0-
06		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	65	1	2079	2	Y	-0-		-0-
07		1550 X	1118	-0-	-432	-0-	40	1	1078	2	Y	-0-		-0-
08		2108 X	946	-0-	-1162	-0-	38	1	908	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12118 - 12380		
03		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	71	1	2166	2	Y	-0-		-0-
04		1830 X	1561	-0-	-269	-0-	47	1	1514	2	Y	-0-		-0-
05		1891 X	1115	-0-	-776	-0-	1115	2			Y	-0-		-0-
06		2160 X	1530	-0-	-630	-0-	47	1	1483	2	Y	-0-		-0-
07		2232 X	1645	-0-	-587	-0-	58	1	1587	2	Y	-0-		-0-
08		2232 X	1186	-0-	-1046	-0-	47	1	1139	2	Y	-0-		-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.11976 - 12210		
03		279 N	44	-0-	-235	-0-	1	1	43	2	Y	-0-		-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-		-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-		-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-		-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11990 - 12220		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.12500 - 12520		
03		2387 N	2304	-0-	-83	-0-	73	1	2231	2	Y	-0-		-0-
04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	78	1	2521	2	Y	-0-		-0-
05		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-		-0-
06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	78	1	2484	2	Y	-0-		-0-
07		2697 N	2007	-0-	-690	-0-	71	1	1936	2	Y	-0-		-0-
08		2635 N	2152	-0-	-483	-0-	85	1	2067	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2573 X	1537	-0-	-1036	-0-	49	1	1488	2	Y	-0-			-0-
04		2490 X	1798	-0-	-692	-0-	54	1	1744	2	Y	-0-			-0-
05		2573 X	1511	-0-	-1062	-0-	1511	2			Y	-0-			-0-
06		2130 X	1476	-0-	-654	-0-	45	1	1431	2	Y	-0-			-0-
07		1860 X	1258	-0-	-602	-0-	45	1	1213	2	Y	-0-			-0-
08		1860 X	1104	-0-	-756	-0-	44	1	1060	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450															
03		1550 X	592	-0-	-958	-0-	19	1	573	2	Y	-0-			-0-
04		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	65	1	2076	2	Y	-0-			-0-
05		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-			-0-
06		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	80	1	2550	2	Y	-0-			-0-
07		1550 N	970	-0-	-580	-0-	34	1	936	2	Y	-0-			-0-
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	63	1	1524	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496															
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	41	1	1244	2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	898	-0-	-122	-0-	27	1	871	2	Y	-0-			-0-
05		1736 N	1010	-0-	-726	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-
06		1230 N	960	-0-	-270	-0-	29	1	931	2	Y	-0-			-0-
07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	Y	-0-			-0-
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490															
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560															
03		1612 N	180	-0-	-1432	-0-	6	1	174	2	Y	-0-			-0-
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	59	1	1882	2	Y	-0-			-0-
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-			-0-
06		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	58	1	1857	2	Y	-0-			-0-
07		1984 N	1557	-0-	-427	-0-	55	1	1502	2	Y	-0-			-0-
08		1922 N	1485	-0-	-437	-0-	59	1	1426	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620															
03		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	77	1	2348	2	Y	-0-			-0-
04		1650 X	1462	-0-	-188	-0-	44	1	1418	2	Y	-0-			-0-
05		2852 X	1408	-0-	-1444	-0-	1408	2			Y	-0-			-0-
06		2760 X	1346	-0-	-1414	-0-	41	1	1305	2	Y	-0-			-0-
07		2852 X	1497	-0-	-1355	-0-	53	1	1444	2	Y	-0-			-0-
08		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	97	1	2358	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570															
03		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	89	1	2722	2	Y	-0-			-0-
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	84	1	2717	2	Y	-0-			-0-
05		2511 X	2275	-0-	-236	-0-	2275	2			Y	-0-			-0-
06		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	77	1	2441	2	Y	-0-			-0-
07		2511 X	2052	-0-	-459	-0-	73	1	1979	2	Y	-0-			-0-
08		2511 X	2030	-0-	-481	-0-	81	1	1949	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
BLOUNT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650						
03	1922	X	1001	-0-	-921	-0-	32	1	969	2	Y	-0-		-0-
04	1860	X	1419	-0-	-441	-0-	43	1	1376	2	Y	-0-		-0-
05	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	1125	2			Y	-0-		-0-
06	1260	X	972	-0-	-288	-0-	30	1	942	2	Y	-0-		-0-
07	1457	N	726	-0-	-731	-0-	26	1	700	2	Y	-0-		-0-
08	1116	N	780	-0-	-336	-0-	31	1	749	2	Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360						
03	3100	N	826	-0-	-2274	-0-	26	1	800	2	Y	-0-		-0-
04	2849	N	2139	-0-	-710	-0-	64	1	2075	2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	3231	-0-	131	-0-	131	2	3231	2	Y	-0-		-0-
06	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	69	1	2187	2	Y	-0-		-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	89	1	2423	2	Y	-0-		-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	126	1	3055	2	Y	-0-		-0-

CULLUM		WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270						
03	3038	X	1616	-0-	-1422	-0-	51	1	1565	2	Y	-0-		29
04	2940	X	1414	-0-	-1526	-0-	43	1	1371	2	Y	-0-		29
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-		29
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	135	1	4321	2	Y	-0-		29
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	138	1	3749	2	Y	-0-		29
08	4247	X	3610	-0-	-637	-0-	143	1	3467	2	Y	-0-		29

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604						
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	81	1	2470	2	Y	-0-		-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	50	1	1624	2	Y	-0-		-0-
05	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			Y	-0-		-0-
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	40	1	1273	2	Y	-0-		-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	2	Y	-0-		-0-
08	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	44	1	1074	2	Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330						
03	3131	X	1430	-0-	-1701	-0-	1430	2			Y	-0-		-0-
04	3030	X	2647	-0-	-383	-0-	2647	2			Y	-0-		-0-
05	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	2721	2			Y	-0-		-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-		-0-
07	2728	X	2180	-0-	-548	-0-	2180	2			Y	-0-		-0-
08	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	2276	2			Y	-0-		-0-

METZGAR		WELL #: 1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604				
03	2015	X	1141	-0-	-874	-0-	36	1	1105	2	Y	-0-		-0-
04	1950	X	1229	-0-	-721	-0-	37	1	1192	2	Y	-0-		-0-
05	1953	X	849	-0-	-1104	-0-	849	2			Y	-0-		-0-
06	1410	X	1006	-0-	-404	-0-	31	1	975	2	Y	-0-		-0-
07	1457	X	1150	-0-	-307	-0-	41	1	1109	2	Y	-0-		-0-
08	1271	X	694	-0-	-577	-0-	28	1	666	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WILLIFORD "E"		WELL #: 7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11896 - 12396		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	151	1	4633	2	Y	-0-			-0-
04	4110 X	3437	-0-	-673	-0-	104	1	3333	2	Y	-0-			-0-
05	3844 X	3168	-0-	-676	-0-	3168	2			Y	-0-			-0-
06	4620 X	3685	-0-	-935	-0-	112	1	3573	2	Y	-0-			-0-
07	4774 X	2982	-0-	-1792	-0-	106	1	2876	2	Y	-0-			-0-
08	4774 X	4239	-0-	-535	-0-	168	1	4071	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646				
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	26	1	794	2	Y	-0-			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	747	-0-	-493	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	32	1	1009	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	875	-0-	-210	-0-	31	1	844	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	712	-0-	-32	-0-	28	1	684	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472				
03	3844 X	3188	-0-	-656	-0-	101	1	3087	2	Y	-0-			-0-
04	3720 X	3306	-0-	-414	-0-	100	1	3206	2	Y	-0-			-0-
05	3844 X	2829	-0-	-1015	-0-	2829	2			Y	-0-			-0-
06	3600 X	3532	-0-	-68	-0-	107	1	3425	2	Y	-0-			-0-
07	3720 X	2596	-0-	-1124	-0-	92	1	2504	2	Y	-0-			-0-
08	3410 X	2992	-0-	-418	-0-	119	1	2873	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624				
03	3286 X	3134	-0-	-152	-0-	99	1	3035	2	Y	-0-			-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	102	1	3284	2	Y	-0-			-0-
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-			-0-
06	3180 X	2601	-0-	-579	-0-	79	1	2522	2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	1791	-0-	-1495	-0-	64	1	1727	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	1563	-0-	-1723	-0-	62	1	1501	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346				
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	23	1	715	2	Y	-0-			-0-
04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	18	1	583	2	Y	-0-			-0-
05	651 X	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
06	720 X	455	-0-	-265	-0-	14	1	441	2	Y	-0-			-0-
07	744 X	506	-0-	-238	-0-	18	1	488	2	Y	-0-			-0-
08	744 X	664	-0-	-80	-0-	26	1	638	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11934 - 12404				
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	12	1	388	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	13	1	417	2	Y	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	471	2	Y	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	2	Y	-0-			-0-

METZGAR		WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12214 - 12560				
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	57	1	1745	2	Y	-0-			-0-
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	74	1	2365	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
06	930 N	791	-0-	-139	-0-	24	1	767	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	313	-0-	-648	-0-	11	1	302	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	145	-0-	-165	-0-	6	1	139	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WILLIFORD "E"		WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11946 - 12470		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	176	1	5398	2	Y	-0-	1
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	169	1	5425	2	Y	-0-	1
05	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-	1
06	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	174	1	5554	2	Y	-0-	1
07	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	191	1	5178	2	Y	-0-	1
08	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	292	1	7073	2	Y	-0-	1

WILLIFORD "E"		WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11854 - 12382		
03	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	89	1	2720	2	Y	-0-	-0-
04	3030 X	2843	-0-	-187	-0-	86	1	2757	2	Y	-0-	-0-
05	3131 X	2427	-0-	-704	-0-	2427	2			Y	-0-	-0-
06	3030 X	2511	-0-	-519	-0-	76	1	2435	2	Y	-0-	-0-
07	3007 X	2684	-0-	-323	-0-	95	1	2589	2	Y	-0-	-0-
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	123	1	2973	2	Y	-0-	-0-

METZGAR		WELL #: 4		RRCID -> 233690		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11948 - 12390		
03	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	92	1	2805	2	Y	-0-	-0-
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	65	1	2091	2	Y	-0-	-0-
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-	-0-
06	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	90	1	2856	2	Y	-0-	-0-
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	96	1	2603	2	Y	-0-	-0-
08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	112	1	2715	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 13		RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11942 - 12410		
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	49	1	1510	2	Y	-0-	-0-
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	60	1	1939	2	Y	-0-	-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-	-0-
06	1500 N	1363	-0-	-137	-0-	41	1	1322	2	Y	-0-	-0-
07	1953 N	1579	-0-	-374	-0-	56	1	1523	2	Y	-0-	-0-
08	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	61	1	1475	2	Y	-0-	-0-

METZGAR		WELL #: 5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12745		PERF.11970 - 12550		
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	66	1	2030	2	Y	-0-	-0-
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	74	1	2396	2	Y	-0-	-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-	-0-
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	65	1	2068	2	Y	-0-	-0-
07	1891 N	1736	-0-	-155	-0-	62	1	1674	2	Y	-0-	-0-
08	1891 N	983	-0-	-908	-0-	39	1	944	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 14		RRCID -> 234057		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12634		PERF.11892 - 12360		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

METZGAR		WELL #: 3		RRCID -> 240285		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11930 - 12400		
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	9	1	301	2	Y	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	-0-
06	270 N	138	-0-	-132	-0-	4	1	134	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	86	-0-	-224	-0-	3	1	83	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BLOUNT "A"		WELL #:		3		RRCID -> 252882		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11870 - 12310		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	81	1	2481	2	Y	-0-		48
04		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	77	1	2480	2	Y	-0-		48
05		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-		48
06		1740 X	1691	-0-	-49	-0-	51	1	1640	2	Y	-0-		48
07		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	129	1	3491	2	Y	-0-		48
08		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	165	1	3997	2	Y	-0-		48

WILLIFORD "E"		WELL #:		15		RRCID -> 252886		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12727		PERF.11102 - 12480		
03		5456 X	3504	-0-	-1952	-0-	111	1	3393	2	Y	-0-		-0-
04		6060 X	5278	-0-	-782	-0-	159	1	5119	2	Y	-0-		-0-
05		6262 X	5047	-0-	-1215	-0-	5047	2			Y	-0-		-0-
06		6060 X	5810	-0-	-250	-0-	177	1	5633	2	Y	-0-		-0-
07		5580 X	4440	-0-	-1140	-0-	158	1	4282	2	Y	-0-		-0-
08		5456 X	4005	-0-	-1451	-0-	159	1	3846	2	Y	-0-		-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		WELL #:		884518		RRCID -> 238194		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4716 - 5010		
BOYCE FULLER		1D												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936		RRCID -> 241886		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 12065		PERF.11033 - 11890		
DAUGHERTY GAS UNIT		1												
03		2775 N	487	-0-	-2288	-0-	52	1	435	2	N	-0-		102
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	N	-0-		102
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	N	-0-		102
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	N	-0-		102
07		713 N	456	-0-	-257	-0-	48	1	408	2	N	-0-		102
08		713 N	553	-0-	-160	-0-	75	1	478	2	N	-0-		102

REYNOLDS, CINDY		WELL #:		1		RRCID -> 241888		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12318 - 12888		
03		2698 N	2125	-0-	-573	-0-	2125	2			N	-0-		-0-
04		1080 N	666	-0-	-414	-0-	666	2			N	-0-		-0-
05		1116 N	659	-0-	-457	-0-	659	2			N	-0-		-0-
06		1080 N	742	-0-	-338	-0-	742	2			N	-0-		-0-
07		682 N	487	-0-	-195	-0-	487	2			N	-0-		-0-
08		651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-		-0-

WATSON, E. M.		WELL #:		1		RRCID -> 245605		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11122 - 12170		
03		3100 N	1728	-0-	-1372	4818	186	1	1542	2	N	-0-		125
04		3000 N	2037	-0-	-963	3855	141	1	1896	2	N	-0-		125
05		3100 N	1907	-0-	-1193	2662	169	1	1738	2	N	-0-		125
06		3000 N	2094	-0-	-906	1756	150	1	1848	2	N	87	176 1	36
							96	9						
07		3100 N	1791	-0-	-1309	447	188	1	1603	2	N	-0-		36
08		2542 N	2095	-0-	-447	-0-	283	1	1812	2	N	-0-		36

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109													
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		2171 N	1047	-0-	-1124	-0-	1030	2	17 9	Y	15	33 1	14
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4 9	Y	4		18
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9 9	Y	8		26
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1054	2	9 9	Y	8		34
07		1023 N	696	-0-	-327	-0-	673	2	23 9	Y	21	32 1	23
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3 9	Y	3		26

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400													
03		3162 X	3119	-0-	-43	-0-	3061	2	58 9	Y	53	116 1	51
04		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3285	2	13 9	Y	12		63
05		2511 X	2454	-0-	-57	-0-	2429	2	25 9	Y	23		86
06		3000 X	2650	-0-	-350	-0-	2628	2	22 9	Y	20		106
07		3410 X	2696	-0-	-714	-0-	2606	2	90 9	Y	82	110 1	78
08		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3317	2	7 9	Y	6		84

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261													
03		1284 N	920	-0-	-364	-0-	903	2	17 9	Y	15	41 1	18
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4 9	Y	4		22
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	671	2	10 9	Y	9		31
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8 9	Y	7		38
07		620 N	594	-0-	-26	-0-	565	2	29 9	Y	26	38 1	26
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9 9	Y	8		34

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476													
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2 9	Y	2	4 1	2
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-		2
05		186 N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1 9	Y	1		3
06		270 N	122	-0-	-148	-0-	121	2	1 9	Y	1		4
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	148	2	4 9	Y	4	4 1	4
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-		4

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201 PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120													
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	871 2	N	-0-		-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	11	1	692 2	N	-0-		-0-
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	10	1	763 2	N	-0-		-0-
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	10	1	801 2	N	-0-		-0-
08		682 N	146	-0-	-536	-0-	2	1	144 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149													
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1		25
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-		25
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	25 1	-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-		-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210													

03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		10
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		10
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-		10
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		10
07	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-		10
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		10

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108													

03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1		19
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1		20
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	19 1	1
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-		1
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-		1
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		1

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208													

03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-		6
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-		6
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-		6
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		6
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		6
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		6

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120													

03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		9
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-		9
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-		9
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		9
07	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-		9
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		9

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
1789 MANAGEMENT, LLC 100936													
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964													

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		1
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	1 7	-0-
05	465 N	193	-0-	-272	-0-	193	2			Y	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-		-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
SIMS, ALTON		WELL #:		2U	RRCID ->	236072	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF. 7967 - 7985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		434 N	-0-	-0-	-434				Y	-0-		1
04		439 N	439	-0-	-0-	439	2		Y	-0-	1 7	-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	472	2		Y	-0-		-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	453	2		Y	-0-		-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	458	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		3U	RRCID ->	236073	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	11833	PERF. 7925 - 8006	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-		1
04		14B2 EXT	19	-0-	19	133	19	2	Y	-0-	1 7	-0-
05		14B2 EXT	15	-0-	15	148	15	2	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-		-0-
07		177 X	29	-0-	-148		29	2	Y	-0-		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7963 - 7976	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 8028 - 8043	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	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	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813			N	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7964 - 7968	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
04		150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2	N	-0-		-0-
05		155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2	N	-0-		-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7436 - 7442	
VICKERY		WELL #:		2	RRCID -> 293208	COMPL. DATE 05/07/2022					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	N	-0-		38
04	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	2	N	-0-		38
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-		38
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2	N	-0-		38
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		38
08	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2	N	-0-		38

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: LIMESTONE			
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 C	RRCID -> 171172	COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7376 - 7516	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID -> 179596	COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7441 - 7456	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID -> 216991	COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH	11162	PERF. 7400 - 7516	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEAL (BOSSIER)				64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405				TOTAL DEPTH	12910	PERF.11046 - 11114	
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 137930	COMPL. DATE 01/26/1991					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCO FEE		WELL #:		2	RRCID -> 158161	COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH	11820	PERF.10542 - 10772				
03	3100 N	1346	-0-	-1754	2737	16	1	1330	2	N	-0-	30		
04	3000 N	1428	-0-	-1572	1165	16	1	1412	2	N	-0-	30		
05	2809 N	1644	-0-	-1165	-0-	16	1	1510	2	N	107	137		
						118	9							
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	13	1	1153	2	N	182	197	1	122
						200	9							
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	17	1	1519	2	N	80	161	1	41
						88	9							
08	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1602	2	23	9	N	21			62

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695		PERF.10496 - 10726	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	9778 X	1855	-0-	-7923	-0-	22	1 1833 2	N	-0-		197
04	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	14	1 1257 2	N	-0-		197
05	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	24	1 2220 2	N	-0-		197
06	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	19	1 1743 2	N	-0-	142 1	55
07	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	24	1 2100 2	N	-0-		55
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-		55

NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10486 - 10672	
03	3100 N	1510	-0-	-1590	-0-	49	1 1461 2	N	-0-		112
04	3000 N	1424	-0-	-1576	-0-	46	1 1378 2	N	-0-		112
05	2855 N	1537	-0-	-1318	-0-	48	1 1489 2	N	-0-		112
06	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	44	1 1236 2	N	-0-		112
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	48	1 1414 2	N	-0-		112
08	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	43	1 1437 2	N	-0-		112

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10345 - 10536	
03	1283 N	224	-0-	-1059	-0-	3	1 221 2	N	-0-		33
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	12	1 1032 2	N	-0-		33
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	19	1 1730 2	N	-0-		33
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	18	1 1644 2	N	-0-		33
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	13	1 1131 2	N	-0-		33
08	1333 N	880	-0-	-453	-0-	880	2	N	-0-		33

BEST		WELL #: 1		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10624 - 10728	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012											

BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10506 - 10710	
03	3441 X	2813	-0-	-628	-0-	33	1 2780 2	N	-0-		59
04	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	31	1 2747 2	N	-0-		59
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	31	1 2875 2	N	-0-		59
06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	28	1 2596 2	N	141		200
						155	9				
07	2852 X	2815	-0-	-37	-0-	32	1 2783 2	N	-0-		200
08	2914 X	870	-0-	-2044	-0-	869	2 1 9	N	1		201

THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10880 - 11754	
03	1400 N	645	-0-	-755	-0-	31	1 614 2	N	-0-		-0-
04	600 N	243	-0-	-357	-0-	11	1 232 2	N	-0-		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEST		WELL #: 3		C RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARCO FEE		WELL #: 4		C RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEST		WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10648 - 11636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	N	-0-	69
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	2	N	-0-	69
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	N	-0-	69
06	3000 N	5822	-0-	2822	2822	250	1	5572	2	N	-0-	69
*07	3100 N	1246	-0-	-1854	968	59	1	1187	2	N	-0-	69
*08	1793 N	825	-0-	-968	-0-	825	2			N	-0-	69

BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10690 - 11056		
03	3100 N	1684	-0-	-1416	4663	20	1	1664	2	N	-0-	75
04	3000 N	1836	-0-	-1164	3499	20	1	1816	2	N	-0-	75
05	3100 N	1787	-0-	-1313	2186	19	1	1768	2	N	-0-	75
06	3000 N	1509	-0-	-1491	695	16	1	1493	2	N	-0-	75
07	2494 N	1799	-0-	-695	-0-	20	1	1779	2	N	-0-	75
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1820	2	29	9	N	26	101

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10640 - 10862		
03	3100 N	1928	-0-	-1172	3123	23	1	1905	2	N	-0-	170
04	3000 N	2094	-0-	-906	2217	23	1	2071	2	N	-0-	170
05	3100 N	2544	-0-	-556	1661	27	1	2517	2	N	-0-	170
06	3000 N	2361	-0-	-639	1022	25	1	2336	2	N	-0-	170
07	3100 N	2684	-0-	-416	606	28	1	2485	2	N	155 153 1	172
08	3100 N	2731	-0-	-369	237	171	9	2731	2	N	-0-	172

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10508 - 10684		
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	6	1	474	2	N	-0-	8
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	5	1	460	2	N	-0-	8
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	6	1	525	2	N	-0-	8
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	N	-0-	8
*07	496 N	455	-0-	-41	-0-	5	1	450	2	N	-0-	8
*08	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-	8

THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120		PERF.10946 - 11146		
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	N	-0-	130
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	N	-0-	130
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	22	1	474	2	N	-0-	130
06	480 N	396	-0-	-84	-0-	17	1	379	2	N	-0-	130
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	21	1	419	2	N	22	152
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	9	495	2	N	32	184

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10848 - 11028		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10040 - 10112			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			15

NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: TARRANT						
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345										
INDIAN CREEK		WELL #:		G 1	RRCID ->	193230	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 3340 - 3374			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

INDIAN CREEK		WELL #:		D 1 C	RRCID ->	196473	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 3342 - 3620			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	403	N	4	-0-	-399	B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

INDIAN CREEK		WELL #:		H 1 C	RRCID ->	198388	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 3442 - 7167			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

INDIAN CREEK		WELL #:		F 1 C	RRCID ->	198974	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 3394 - 3714			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	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	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//	65280 004	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TARRANT					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903								
ALLIANCE		WELL #:	B 4	RRCID ->	221100	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3751 PERF. 3540 - 3565		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WALSH & WATTS, INC.			895060								
INDIAN CREEK		WELL #:	B 8	RRCID ->	241949	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704 PERF. 3294 - 3568		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		120 N	57	-0-	-63	B	-0-	N	-0-		-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		186 N	54	-0-	-132	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

INDIAN CREEK		WELL #:	I 9	RRCID ->	242098	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770 PERF. 3146 - 3410		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		248 N	1	-0-	-247	B	-0-	N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NEWARK, EAST (ATOKA 2)			65280 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC			100345								
INDIAN CREEK		WELL #:	E 1 C	RRCID ->	196384	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 3426 - 7000		
03	SWR	10	1122	-0-	1122		2061	1122	2	N	-0-
04	SWR	10	952	-0-	952		3013	952	2	N	-0-
05	SWR	10	1052	-0-	1052		4065	1052	2	N	-0-
06	SWR	10	928	-0-	928		4993	928	2	N	-0-
07	SWR	10	962	-0-	962		5955	962	2	N	-0-
08	SWR	10	1013	-0-	1013		6968	1013	2	N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #:	D 1	RRCID ->	196385	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	7327 PERF. 3440 - 3458		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:	B 1	RRCID ->	199355	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	7330 PERF. 3410 - 3416		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)										//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC										//CONT.// 100345							
INDIAN CREEK										WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK										WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK										WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK										WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK										WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GOLDEN TRIANGLE 'A'										WELL #: 1		RRCID -> 290269		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726	
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196524	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3392	- 3432			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241950	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3392	- 3426			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243549	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3402	- 3430			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 244654	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3376	- 3552			
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
04		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2	N	-0-		-0-
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
06		390 N	40	-0-	-350	-0-	40 2	N	-0-		-0-
07		434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2	N	-0-		-0-
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	- 3416			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)				65280 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345							
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	- 3658			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	480 N	13	-0-	-467	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060										
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568				
03	3100 N	1043	-0-	-2057	175	1043	2	N	-0-			-0-
04	1194 N	1019	-0-	-175	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	863	-0-	-157	-0-	863	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345										
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345									
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627			
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582			
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-	
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345								
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF. 3404 - 3591	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113 2			N	-0-		-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2			N	-0-		-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-		-0-
06	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000 2			N	-0-		-0-
07	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091 2			N	-0-		-0-
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085 2			N	-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	198315	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3540 - 3556	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)				65280 008	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345								
INDIAN CREEK		WELL #:		Q 1 C	RRCID ->	196556	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 4996 - 5488	
03	775 N	477	-0-	-298	-0-	477 2			N	-0-		-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2			N	-0-		-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-		-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2			N	-0-		-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-		-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		M 1	RRCID ->	198876	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	7262	PERF. N/A	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		B 1	RRCID ->	198877	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 4472 - 4498	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		I 6 C	RRCID ->	207175	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 4573 - 7390	
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-		-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-		-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-		-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-		-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-		-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345								
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEP BARNETT USA, LLC		842986		RRCID -> 222725		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A		
SOUTH LAKE		WELL #: 2								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674		
INDIAN CREEK		WELL #: C 1								
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2	N	-0-	-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-
05	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2	N	-0-	-0-
06	600 N	47	-0-	-553	-0-	47	2	N	-0-	-0-
07	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2	N	-0-	-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)		65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 191579		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

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

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)													65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TARRANT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC													061620									
MCFARLAND													WELL #: E 1		RRCID -> 273796		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT								
03		10788 X	10154	-0-	-634	-0-	1228	1	8919	2	N	6	6	1	13							
04		10440 X	10048	-0-	-392	-0-	1214	1	8830	2	N	4			17							
05		10292 X	10265	-0-	-27	-0-	1255	1	9010	2	N	-0-			17							
06		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	1214	1	8693	2	N	5	12	1	10							
07		10385 X	9872	-0-	-513	-0-	1239	1	8630	2	N	3			13							
08		10385 X	9871	-0-	-514	-0-	1248	1	8623	2	N	-0-			13							
MCFARLAND													WELL #: G 1		RRCID -> 274266		COMPL. DATE 10/27/2013			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682		
03		3100 N	1469	-0-	-1631	3053	149	1	1320	2	N	-0-			50							
04		3000 N	1434	-0-	-1566	1487	140	1	1294	2	N	-0-			50							
05		3017 N	1530	-0-	-1487	-0-	144	1	1386	2	N	-0-			50							
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	139	1	1339	2	N	-0-			50							
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	143	1	1347	2	N	-0-			50							
08		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	144	1	1360	2	N	-0-			50							
MCFARLAND													WELL #: F 1		RRCID -> 275734		COMPL. DATE 11/29/2013			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820		
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			3							
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			3							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3							
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			3							
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			3							
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			3							
MCFARLAND													WELL #: A 3		RRCID -> 276965		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45							
MCFARLAND													WELL #: B 1		RRCID -> 276966		COMPL. DATE 02/24/2014			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
BRG LONE STAR LTD.													090870		RRCID -> 213567		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945		
OLIVER "A" UNIT													WELL #: G 8									
03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-							
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			-0-							
05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-			-0-							
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-							
07		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-							
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-							

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT													
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870													
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		N	-0-			-0-
04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2		N	-0-			-0-
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2		N	-0-			-0-
06	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		N	-0-			-0-
07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2		N	-0-			-0-
08	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		N	-0-			-0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833													
06	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2		N	-0-			-0-
07	10695 X	8328	-0-	-2367	-0-	8328	2		N	-0-			-0-
08	10695 X	7554	-0-	-3141	-0-	7554	2		N	-0-			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345													
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462													
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204													
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	689	-0-	-427	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220													
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//										65280 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.										927665									
DENNIS, TOM										WELL #:	3	RRCID ->	202831	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5916 - 5936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-				-0-				
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-				-0-				
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-				-0-				
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-				-0-				
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-				-0-				
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-				-0-				

DENNIS, TOM										WELL #:	4	RRCID ->	203162	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5889 - 5902
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-				-0-				
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-				-0-				
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-				-0-				
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-				-0-				
07		2139 N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2		N	-0-				-0-				
08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-				-0-				

NEWARK, EAST (CADDO LIME)										65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV BARNETT, LLC										072504									
CHIEF PENT										WELL #:	6	RRCID ->	196631	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3430 - 3448
03		744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2		Y	-0-				-0-				
04		720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2		Y	-0-				-0-				
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-				-0-				
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-				-0-				
07		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2		Y	-0-				-0-				
08		744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2		Y	-0-				-0-				

BRG LONE STAR LTD.										090870									
ELKINS UNIT										WELL #:	14	RRCID ->	207235	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3150 - 3171
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-				-0-				
04		1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2		N	-0-				-0-				
05		1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2		N	-0-				-0-				
06		1440 N	1322	-0-	-118	-0-	1322	2		N	-0-				-0-				
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-				-0-				
08		1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1256	2		N	-0-				-0-				

GRANT HEIRS POOLED UNIT										WELL #:	4 C	RRCID ->	210632	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3090 - 3132
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-				-0-				
04		240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3		N	-0-				-0-				
05		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-				-0-				
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-				-0-				
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-				-0-				
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-				-0-				

GRANT HEIRS CADDO UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	232303	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3143 - 0
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-				-0-				
04		1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	3		N	-0-				-0-				
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-				-0-				
06		1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172	3		N	-0-				-0-				
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-				-0-				
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-				-0-				

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-			-0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 292004 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 3162 - 3182

03		7192 X	5612	-0-	-1580	-0-	5612	2		N	-0-			-0-
04		6570 X	5244	-0-	-1326	-0-	5244	2		N	-0-			-0-
05		6448 X	5280	-0-	-1168	-0-	5280	2		N	-0-			-0-
06		5850 X	4903	-0-	-947	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
07		5766 X	4913	-0-	-853	-0-	4913	2		N	-0-			-0-
08		5611 X	4621	-0-	-990	-0-	4621	2		N	-0-			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK 100345 WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

03		651 N	290	-0-	-361	-0-	290	2		N	-0-			11
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			11
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			11
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			11
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			11
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

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

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

03		1426 N	861	-0-	-565	-0-	861	2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05		620 N	10	-0-	-610	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345									
INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-		-0-
04	1290 N	1107	-0-	-183	-0-	1107	2	N	-0-		-0-
05	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2	N	-0-		-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-		-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420			
03	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	403 N	4	-0-	-399	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL		WELL #: 3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
INDIAN CREEK				WELL #: C 1	RRCID -> 196550	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	- 3270		
M	O	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

INDIAN CREEK				WELL #: T 1	RRCID -> 196637	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 3420	- 5426		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK				WELL #: L 7	RRCID -> 232257	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3310	- 3610		
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-	
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-	-0-	
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK				WELL #: L 11	RRCID -> 232333	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3372	- 3630		
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	-0-	
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	-0-	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	-0-	
06	240 N	8	-0-	-232	-0-	8 2		N	-0-	-0-	
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-	
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK				WELL #: I 9	RRCID -> 232334	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3320	- 3340		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

INDIAN CREEK				WELL #: G 8	RRCID -> 232477	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3290	- 3654		
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-	-0-	
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2		N	-0-	-0-	
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2		N	-0-	-0-	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2		N	-0-	-0-	
08	372 N	1	-0-	-371	-0-	1 2		N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK				WELL #: A 4	RRCID -> 233049	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3212	- 3488		
03	1862 N	808	-0-	-1054	-0-	808 2		N	-0-	-0-	
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-	-0-	
05	806 N	797	-0-	-9	-0-	797 2		N	-0-	-0-	
06	780 N	572	-0-	-208	-0-	572 2		N	-0-	-0-	
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	779 2		N	-0-	-0-	
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	765 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060									
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380			
M	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
03		2891 N	937	-0-	-1954		937 2	N	-0-		-0-
04		976 N	976	-0-	-0-		976 2	N	-0-		-0-
05		1010 N	1010	-0-	-0-		1010 2	N	-0-		-0-
06		900 N	860	-0-	-40		860 2	N	-0-		-0-
07		1023 N	943	-0-	-80		943 2	N	-0-		-0-
08		1023 N	935	-0-	-88		935 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266			
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665									
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 293271		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132			
03		16337 X	7567	-0-	-8770		7567 2	N	-0-		-0-
04		12600 X	6629	-0-	-5971		6629 2	N	-0-		-0-
05		11749 X	6403	-0-	-5346		6403 2	N	-0-		-0-
06		9690 X	5354	-0-	-4336		5354 2	N	-0-		-0-
07		8494 X	5445	-0-	-3049		5445 2	N	-0-		-0-
08		7564 X	5127	-0-	-2437		5127 2	N	-0-		-0-

360 MINING, INC.		953494									
WALKING 'T'		WELL #: 3		RRCID -> 287918		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154			
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1)		65280 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345									
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 200306		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		65280 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345									
INDIAN CREEK		WELL #: J 1		RRCID -> 196531		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		//CONT.// 65280 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345									
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 196532		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243550		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 247271		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O. L. HILL (WOODBINE)		66395 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
BAXTER, RUBY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEMINI ENERGY, INC.		298913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)		66460 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444									
MCGREW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181602		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)										67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.										100710									
BAKER GAS UNIT										WELL #:	3-T	RRCID ->	154880	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	9738 - 10392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

SIMS GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	160959	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9146 - 9975
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
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-						

KING GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	171749	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9458 - 9564
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

OLETHA (PETTIT)										67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.										100710									
MASON, LULA										WELL #:	10	RRCID ->	176749	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7277 - 7496
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	16696			Y	-0-			64						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	16696			Y	-0-			64						
05		T. A.	15	-0-	15	16711	15	3	Y	-0-			64						
06		T. A.	21	-0-	21	16732	21	3	Y	-0-			64						
07		T. A.	80	-0-	80	16812	35	3	45	9	Y	41	104 1	1					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	16812			Y	NO RPT			1						

MASON, LULA										WELL #:	9	RRCID ->	194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7299 - 7468
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-						

MASON, LULA										WELL #:	16	RRCID ->	207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7278 - 7512
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

OLETHA (PETTIT)		//CONT.// 67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710										
MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 207341		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KING		WELL #: 1		RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MASON, LULA		WELL #: 2		RRCID -> 246939		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MASON, LULA		WELL #: 3		RRCID -> 246940		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 253722		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BAKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286313		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362				
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-		-0-	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-		-0-	
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	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-	

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
FOWLER 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 295567	COMPL. DATE 08/27/2022	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 7261	- 7344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 171540	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 7291	- 7462		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GEORGIA COX GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 179478	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 7440		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	6310			Y	-0-		-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	3310			Y	-0-		-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	210			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-
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 187183	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7317	- 7468		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OLETHA (RODESSA)				67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.				100710							
HENDERSON, R. L. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 110088	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6848	- 6854		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
YARBROUGH TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 181324	COMPL. DATE 12/30/2000	TOTAL DEPTH 8213	PERF. 6758	- 6763		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SIMS, COLLIE				WELL #: 3	RRCID -> 180115	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722	- 6726					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
COX, GEORGIA, GU O/A				WELL #: 1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 6736					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)				67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.				100710										
MASON, LULA				WELL #: 2	RRCID -> 141375	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7236	- 8956					
03	DLQ G-10		-0-	-0-	1276		Y	-0-						10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	1276		Y	-0-						10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	1276		Y	-0-						10
06	DLQ G-10	36	-0-	36	1312	36 3	Y	-0-						10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	1312		Y	-0-	9 1					1
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1312		Y	NO RPT						1

HENDERSON, HAZEL				WELL #: 1	RRCID -> 143304	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 8588	- 8778					
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-						1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-						1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-						1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-						1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-						1
08	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						1

MASON, LULA				WELL #: 3	RRCID -> 143558	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 7636	- 9111					
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
08	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					
03	DLQ G-10		-0-	-0-	12		Y	-0-						1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	12		Y	-0-						1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	12		Y	-0-						1
06	DLQ G-10	45	-0-	45	57	45 3	Y	-0-						1
07	DLQ G-10	73	-0-	73	130	73 3	Y	-0-						1
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	130		Y	NO RPT						1

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8178 - 8232	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	35	-0-	35	2939	35 3	Y	-0-		7
04	DLQ	G-10	40	-0-	40	2979	40 3	Y	-0-		7
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	3054	75 3	Y	-0-		7
06	DLQ	G-10	66	-0-	66	3120	66 3	Y	-0-		7
*07	1600 N		69	-0-	-1531	1589	25 3	44 9	Y	40	47 1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1589			Y	NO RPT	-0-

MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7561 - 9120	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1886		Y	-0-		2
04	DLQ	G-10	20	-0-	20	1906	20 3	Y	-0-		2
05	DLQ	G-10	10	-0-	10	1916	10 3	Y	-0-		2
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	1936	20 3	Y	-0-		2
07	DLQ	G-10	18	-0-	18	1954	15 3	3 9	Y	3	2 1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1954			Y	NO RPT	3

MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7490 - 9261	
03	DLQ	G-10	35	-0-	35	2448	35 3	Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	42	-0-	42	2490	42 3	Y	-0-		1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2490		Y	-0-		1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2490		Y	-0-		1
07	DLQ	G-10	89	-0-	89	2579	87 3	2 9	Y	2	3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2579			Y	NO RPT	3

ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7452 - 7576	
03	DLQ	G-10	42	-0-	42	2225	42 3	Y	-0-		9
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	2235	10 3	Y	-0-		9
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	2310	75 3	Y	-0-		9
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	2325	15 3	Y	-0-		9
*07	1600 N		-0-	-0-	-1600	725			Y	-0-	9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	725			Y	NO RPT	9

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8230 - 8274	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7509 - 7840	
03	DLQ	G-10	30	-0-	30	422	30 3	Y	-0-		31
04	DLQ	G-10	20	-0-	20	442	20 3	Y	-0-		31
05	DLQ	G-10	46	-0-	46	488	45 3	1 9	Y	1	32
06	DLQ	G-10	42	-0-	42	530	41 3	1 9	Y	1	33
07	DLQ	G-10	27	-0-	27	557	27 3		Y	-0-	14 1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	557			Y	NO RPT	19

KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7246 - 7866	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	201		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	201		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	201		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	5	-0-	5	206	5 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	10	-0-	10	216	10 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	216			Y	NO RPT	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
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	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-	

MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038			
03	DLQ G-10	26	-0-	26	6227	25 3	1 9	Y	1	76	
04	DLQ G-10	11	-0-	11	6227	10 3	1 9	Y	1	77	
05	DLQ G-10	122	-0-	122	6349	120 3	2 9	Y	2	79	
06	DLQ G-10	69	-0-	69	6418	66 3	3 9	Y	3	82	
07	DLQ G-10	52	-0-	52	6470	48 3	4 9	Y	4	15	
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	6470			Y	NO RPT	15	

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674			
03	DLQ G-10	15	-0-	15	577	15 3		Y	-0-	9	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	577			Y	-0-	9	
05	DLQ G-10	10	-0-	10	587	10 3		Y	-0-	9	
06	DLQ G-10	12	-0-	12	599	12 3		Y	-0-	9	
*07	621 N	22	-0-	-599	-0-	22 3		Y	-0-	3	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870			
03	DLQ G-10	60	-0-	60	20600	60 3		Y	-0-	52	
04	DLQ G-10	43	-0-	43	20600	42 3	1 9	Y	1	53	
05	DLQ G-10	106	-0-	106	20706	105 3	1 9	Y	1	54	
06	DLQ G-10	86	-0-	86	20792	85 3	1 9	Y	1	55	
07	DLQ G-10	67	-0-	67	20859	66 3	1 9	Y	1	56	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	20859			Y	NO RPT	56	

HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732			
03	DLQ G-10	30	-0-	30	2740	30 3		Y	-0-	71	
04	DLQ G-10	25	-0-	25	2765	25 3		Y	-0-	71	
05	DLQ G-10	87	-0-	87	2852	85 3	2 9	Y	2	73	
06	DLQ G-10	66	-0-	66	2918	63 3	3 9	Y	3	76	
*07	1600 N	-0-	-0-	-1600	1318			Y	-0-	19	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1318			Y	NO RPT	19	

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918			
03	DLQ G-10	20	-0-	20	7717	20 3		Y	-0-	1	
04	DLQ G-10	10	-0-	10	7727	10 3		Y	-0-	1	
05	DLQ G-10	10	-0-	10	7737	10 3		Y	-0-	1	
06	DLQ G-10	16	-0-	16	7753	16 3		Y	-0-	1	
07	DLQ G-10	15	-0-	15	7768	15 3		Y	-0-	1	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	7768			Y	NO RPT	1	

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	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-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710														
MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3095					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3095					Y	-0-					12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3095					Y	-0-					12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3095					Y	-0-					12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3095					Y	-0-					12
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	3095					Y	NO RPT					12

KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920								
03	DLQ G-10	41	-0-	41	1776	40	3	1	9	Y	1					49
04	DLQ G-10	31	-0-	31	1776	30	3	1	9	Y	1					50
05	DLQ G-10	42	-0-	42	1818	42	3			Y	-0-					50
06	DLQ G-10	31	-0-	31	1849	30	3	1	9	Y	1					51
07	DLQ G-10	36	-0-	36	1885	35	3	1	9	Y	1					52
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1885					Y	NO RPT					52

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875								
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980								
03	DLQ G-10	25	-0-	25	867	25	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35	902	35	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	35	-0-	35	937	35	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	26	-0-	26	963	26	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	963					Y	-0-					-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	963					Y	NO RPT					-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878								
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710														
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1948					Y	-0-					13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1948					Y	-0-					13
05	DLQ G-10	20	-0-	20	1968	20	3			Y	-0-					13
06	DLQ G-10	37	-0-	37	2005	37	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10	39	-0-	39	2044	15	3	24	9	Y	22	18	1			17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2044					Y	NO RPT					17

YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2029					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2029					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2029					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2029					Y	-0-					-0-
*07	2029 N	-0-	-0-	-2029	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	38	-0-	38	91	38	3			Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					4
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	91					Y	NO RPT					4

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					2
*07	38 N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	3	5	1			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. HENDERSON, HAZEL		//CONT.// //CONT.//	67102 620 100710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 6	RRCID -> 181608	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 9764	PERF. 7266	-	8016		
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	225	10 3	Y	-0-			4
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	225		Y	-0-			4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	225		Y	-0-			4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	225		Y	-0-			4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	225		Y	-0-			4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225		Y	NO RPT			4
				WELL #: 6	RRCID -> 181861	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 7554	-	8034		
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	182	10 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	182		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	22	-0-	22	204	22 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	10	-0-	10	214	10 3	Y	-0-			-0-
*07	214 N	NO RPT	-0-	-0-	-214	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
				WELL #: 14	RRCID -> 182742	COMPL. DATE 09/12/2008	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 7529	-	9447		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
07	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10 3	Y	-0-			1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10		Y	NO RPT			1
				WELL #: 15	RRCID -> 182949	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 9794	PERF. 8710	-	9357		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	487		Y	-0-			8
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	487		Y	-0-			8
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	487		Y	-0-			8
06	DLQ	G-10	5	-0-	5	492	5 3	Y	-0-			8
07	DLQ	G-10	5	-0-	5	497	5 3	Y	-0-			8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	497		Y	NO RPT			8
				WELL #: 5	RRCID -> 184146	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 9769	PERF. 8720	-	9622		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
				WELL #: 10	RRCID -> 184446	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 7558	-	7858		
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	44	10 3	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	49	5 3	Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	10	-0-	10	59	10 3	Y	-0-			1
06	DLQ	G-10	12	-0-	12	71	12 3	Y	-0-			1
07	DLQ	G-10	10	-0-	10	81	10 3	Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	81		Y	NO RPT			1
				WELL #: 2	RRCID -> 184930	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 7490	-	7787		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710												
KING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			1

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608					
03	DLQ G-10	12	-0-	12	300	12	3			Y	-0-			11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-			11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-			11
06	DLQ G-10	12	-0-	12	312	12	3			Y	-0-			11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	312					Y	4	14	1	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT			1

MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626					
03	DLQ G-10	166	-0-	166	1822	165	3	1	9	Y	1			74
04	DLQ G-10	111	-0-	111	1822	110	3	1	9	Y	1			75
05	DLQ G-10	19	-0-	19	1841	18	3	1	9	Y	1			76
06	DLQ G-10	28	-0-	28	1869	27	3	1	9	Y	1			77
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1869					Y	5	67	1	15
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1869					Y	NO RPT			15

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992					
03	DLQ G-10	10	-0-	10	1499	10	3			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	8	-0-	8	1507	8	3			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1507					Y	-0-			2
06	DLQ G-10	20	-0-	20	1527	20	3			Y	-0-			2
*07	1535 N	8	-0-	-1527	-0-	8	3			Y	-0-			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. R. THOMASON GAS UNIT		189405 WELL #: 4		RRCID -> 250606		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803					
03	3720 X	2411	-0-	-1309	-0-	724	1	1509	2	N	162			165
						178	9							
04	3600 X	1229	-0-	-2371	-0-	693	1	536	2	N	-0-			165
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	821	1	2849	2	N	-0-			165
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	187	1	2226	2	N	-0-			165
07	2418 X	2009	-0-	-409	-0-	544	1	1465	2	N	-0-			165
08	3658 X	1026	-0-	-2632	-0-	233	1	793	2	N	-0-			165

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	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	414 1	8709 2	N	-0-	-0-	-0-
04	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	404 1	8360 2	N	-0-	-0-	-0-
05	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	421 1	8300 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	413 1	7953 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	409 1	7083 2	N	-0-	-0-	-0-
08	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	333 1	6473 2	N	-0-	-0-	-0-

J R THOMASON GU		WELL #: 2		RRCID -> 257540		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9278 - 9562	
03	3100 N	1375	-0-	-1725	2614	62 1	1313 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1280	-0-	-1720	894	59 1	1221 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2267 N	1373	-0-	-894	-0-	66 1	1307 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	60 1	1161 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	58 1	999 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	908	-0-	-456	-0-	44 1	864 2	N	-0-	-0-	-0-

L O NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 258178		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7360 - 7538	
03	5983 X	5802	-0-	-181	-0-	293 1	5509 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	5790 X	5773	-0-	-17	-0-	295 1	5478 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	310 1	5494 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	314 1	5468 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5952 X	5658	-0-	-294	-0-	339 1	5319 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5642 X	5588	-0-	-54	-0-	303 1	5285 2	Y	-0-	-0-	-0-

L O NETTLES		WELL #: 2		RRCID -> 271100		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 7311 - 7504	
03	4960 X	2992	-0-	-1968	-0-	701 1	2291 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4740 X	3253	-0-	-1487	-0-	697 1	2556 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	756 1	3218 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	686 1	2474 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	662 1	2717 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3968 X	3051	-0-	-917	-0-	694 1	2357 2	N	-0-	-0-	-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9120 - 9440	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FOWLER 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 282708		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7261 - 7344	
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	67 1	1406 2	N	-0-	-0-	2
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	66 1	1372 2	N	-0-	-0-	2
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	73 1	1435 2	N	-0-	-0-	2
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	87 1	1673 2	N	-0-	-0-	2
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	77 1	1339 2	N	-0-	-0-	2
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	73 1	1421 2	N	-0-	-0-	2

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.			828082					
SIMS, KENNETH		WELL #:	1	RRCID -> 158194	COMPL. DATE 08/29/2021	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6896	- 6980
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC			828356					
RITA ANN		WELL #:	1	RRCID -> 147846	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7752	- 7927
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, J. B.								
		WELL #:	2	RRCID -> 150690	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7701	- 7810
03	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-	N	-0-	-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	N	-0-	-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, J.B.								
		WELL #:	3	RRCID -> 151304	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7657	- 7765
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	N	-0-	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	N	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY			881167					
SIMS, COLLIE		WELL #:	2	RRCID -> 169080	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7441	- 7748
03	2046 N	1685	-0-	-361	-0-	1660 2	25 9 Y	23 175
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2250 2	11 9 Y	10 185
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2418 2	25 9 Y	23 208
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2171 2	33 9 Y	30 238
07	2325 N	1925	-0-	-400	-0-	1906 2	19 9 Y	17 255
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2575 2	30 9 Y	27 282

SIMS, COLLIE								
		WELL #:	3	RRCID -> 169081	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722	- 7642
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146290	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7910	- 7970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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			
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3854			Y	-0-			10
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	854			Y	-0-			10
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 150444	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7593	- 7706			
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			38
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			38
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 180587	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 10026	PERF. 7848	- 8725			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 181007	COMPL. DATE 08/13/2002	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7702	- 7750			
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			4
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			4
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 204036	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 11362	PERF. 7980	- 7990			
03	434 N	171	-0-	-263	-0-	7 1	164 2	N	-0-			-0-
04	330 N	160	-0-	-170	-0-	7 1	153 2	N	-0-			-0-
05	310 N	145	-0-	-165	-0-	9 1	136 2	N	-0-			-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	32 1	618 2	N	-0-			-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	10 1	105 2	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	268 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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2			N	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 2			N	-0-	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2			N	-0-	-0-

SPENCE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9744 - 10498		
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-		18 2			N	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2			N	-0-	-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 2			N	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-	-0-

OLETHA, SW. (PETTIT)		67108 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356										
JONES, CRYSTAL D., GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 015554		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7287 - 7293		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		67108 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356										
ROBERTS, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 015538		COMPL. DATE 01/19/1961		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6738 - 6746		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/23/2019												

COX-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 015546		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 6746 - 6754		
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015549		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6728 - 6738		
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	140
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	140
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356								
STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015550	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6628 - 6636	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022 - PLUGGED 05/10/22												

KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6764 - 6769	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	739			N	-0-			-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	282692	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6734 - 6741	
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMBELL-HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	282911	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6774 - 6814	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2022 - PLUGGED 05/04/22												

COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	283963	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6753 - 6768	
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
THOMPSON -F-		WELL #:		1	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6958 - 6962	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936										
BALL, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8817 - 9008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			102
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			102
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			102
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			102
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			102
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10522 - 11751		
03	2728 X	1817	-0-	-911	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3		N	-0-			-0-
05	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-			-0-
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
07	2542 X	2258	-0-	-284	-0-	2258 3		N	-0-			-0-
08	2542 X	1593	-0-	-949	-0-	1593 3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676		
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	57 3		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 11240		
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 3		N	-0-			-0-
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 3		N	-0-			-0-
05	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	3182 3		N	-0-			-0-
06	3180 X	3002	-0-	-178	-0-	3002 3		N	-0-			-0-
07	3286 X	2998	-0-	-288	-0-	2998 3		N	-0-			-0-
08	3286 X	2014	-0-	-1272	-0-	2014 3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 10344 - 11363		
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	192 3		N	-0-			-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		N	-0-			-0-
08	217 N	49	-0-	-168	-0-	49 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8909 - 11267		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	998	-0-	-2102		578	998 3		N	-0-		-0-
04	1526 N	948	-0-	-578		-0-	948 3		N	-0-		-0-
05	1023 N	951	-0-	-72		-0-	951 3		N	-0-		-0-
06	960 N	912	-0-	-48		-0-	912 3		N	-0-		-0-
07	996 N	996	-0-	-0-		-0-	996 3		N	-0-		-0-
08	961 N	678	-0-	-283		-0-	678 3		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140		RRCID -> 133574		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8830 - 11386		
03	62 N	20	-0-	-42		-0-	20 3		N	-0-		-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13		-0-			N	-0-		-0-
05	7 N	2	-0-	-5		-0-	2 3		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30		-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2		-0-			N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10612 - 11914		
03	3100 N	1266	-0-	-1834		1609	1266 3		N	-0-		-0-
04	2788 N	1179	-0-	-1609		-0-	1179 3		N	-0-		-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-		-0-	1334 3		N	-0-		-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-		-0-	1375 3		N	-0-		-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-		-0-	1357 3		N	-0-		-0-
08	1271 N	990	-0-	-281		-0-	990 3		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #: 155		RRCID -> 133887		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10630 - 10868		
03	3100 N	2046	-0-	-1054		6716	2046 3		N	-0-		-0-
04	3000 N	2012	-0-	-988		5728	2012 3		N	-0-		-0-
05	3100 N	1967	-0-	-1133		4595	1967 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	2022	-0-	-978		3617	2022 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	2039	-0-	-1061		2556	2039 3		N	-0-		-0-
08	3100 N	1704	-0-	-1396		1160	1704 3		N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11000 - 11150		
03	193 N	193	-0-	-0-		-0-	193 3		N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-		-0-	200 3		N	-0-		-0-
05	201 N	201	-0-	-0-		-0-	201 3		N	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-		-0-	194 3		N	-0-		-0-
07	183 N	183	-0-	-0-		-0-	183 3		N	-0-		-0-
08	127 N	127	-0-	-0-		-0-	127 3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10600 - 11318		
03	164 N	164	-0-	-0-		-0-	164 3		N	-0-		-0-
04	644 N	644	-0-	-0-		-0-	644 3		N	-0-		-0-
05	426 N	426	-0-	-0-		-0-	426 3		N	-0-		-0-
06	424 N	424	-0-	-0-		-0-	424 3		N	-0-		-0-
07	651 N	436	-0-	-215		-0-	436 3		N	-0-		-0-
08	537 N	537	-0-	-0-		-0-	537 3		N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10610 - 11477		
03	1432 N	677	-0-	-755		-0-	677 3		N	-0-		-0-
04	695 N	695	-0-	-0-		-0-	695 3		N	-0-		-0-
05	682 N	671	-0-	-11		-0-	671 3		N	-0-		-0-
06	660 N	630	-0-	-30		-0-	630 3		N	-0-		-0-
07	682 N	640	-0-	-42		-0-	640 3		N	-0-		-0-
08	682 N	406	-0-	-276		-0-	406 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 11819	PERF. 9320	- 11080		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-	-0-	-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	237	-0-	-135	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11050	- 10955		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066	COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH 11932	PERF.11033	- 11575		
03	3100 N	1703	-0-	-1397	4600	1703 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1533	-0-	-1467	3133	1533 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	1602	-0-	-1498	1635	1602 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1581	-0-	-1419	216	1581 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1956 N	1740	-0-	-216	-0-	1740 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9092	- 9870		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 9266	- 11700		
03	1907 N	660	-0-	-1247	-0-	660 3	N	-0-	-0-	-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-	-0-	-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-	-0-	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-	-0-	-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10484	- 11346		
03	155 N	23	-0-	-132	-0-	23 3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	6	-0-	-144	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 11980	PERF.10550	- 11848		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	10582 - 11861
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10474 - 11904
03		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3	N	-0-		-0-
04		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3	N	-0-		-0-
05		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3	N	-0-		-0-
06		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3	N	-0-		-0-
07		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3	N	-0-		-0-
08		3193 X	2365	-0-	-828	-0-	2365	3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	10779 - 12002
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		-0-
04		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3	N	-0-		-0-
05		372 N	139	-0-	-233	-0-	139	3	N	-0-		-0-
06		360 N	117	-0-	-243	-0-	117	3	N	-0-		-0-
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		945936										
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #:		38	RRCID ->	077844	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	8029 - 8590
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC		159376										
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	015631	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	9546 - 9564
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9520 - 9540
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
XTO ENERGY INC.				945936								
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1		RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 8967 - 9594
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			12
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			12
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			12
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			12
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			12
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	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
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-			-0-
08	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	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
03	3100 N	1284	-0-	-1816	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
04	2637 N	1387	-0-	-1250	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	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
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	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
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8850 - 8914
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #:		105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9020 - 9178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (PETTIT) XTO ENERGY INC. OGU (POPE, F. S. -2)		//CONT.// 67416 332 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105										
03	3100 N	1307	-0-	-1793	2518	1307 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1317	-0-	-1683	835	1317 3	N	-0-		-0-
05	2163 N	1328	-0-	-835	-0-	1328 3	N	-0-		-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787 3	N	-0-		-0-
08	1054 N	567	-0-	-487	-0-	567 3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA) C6 OPERATING, L.L.C. WYNNE, T. L. UNIT		67416 498 121212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		

WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964										
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	424 2	6 9 N	5		158
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	513 2	8 9 N	7		165
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	586 2	10 9 N	9		174
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	596 2	4 9 N	4		178
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	584 2	3 9 N	3		181
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9 N	1		182

CLEAR BROOKE RANCHES, LLC HEARNE, BEN, ET AL		159376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		

WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895									
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	8770 - 8792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	100	2	10	9	N	9		169
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	207	2	22	9	N	20		189
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	179	2	19	9	N	17		206
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	130	2	13	9	N	12		218
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	175	2	17	9	N	15		233
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		233

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	
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-		-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-		-0-
06	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-		-0-
07	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-		-0-
08	434 N	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-		-0-

OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #:		2	RRCID ->	015568	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	8222 - 8426	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #:		3	RRCID ->	015569	COMPL. DATE	03/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8706 - 8801	
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-		-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-		-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-		-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #:		4	RRCID ->	015570	COMPL. DATE	03/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8754 - 8765	
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-		-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-		-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-		-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-		-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-		-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #:		6	RRCID ->	015572	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8559 - 8764	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-		-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-		-0-
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OGU (CORLEY, C. W. -2)		//CONT.// 945936		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858		
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	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582		
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 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		
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-			-0-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3		N	-0-			-0-
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 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		
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8252 - 8266		
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3		N	-0-			-0-
08	744 N	135	-0-	-609	-0-	135 3		N	-0-			-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8770 - 8778		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HATTON, E. S. B-1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-		12
04	240 N	59	-0-	-181	-0-	59	3		Y	-0-		12
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-		12
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3		Y	-0-		12
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-		12
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-		12

HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		1
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		1
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		1
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		1

OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653		
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-		-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-		-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-		-0-
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-		-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826 - 8858		
03	999 N	710	-0-	-289	-0-	710	3		N	-0-		-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-		-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-		-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. LACO OIL COMPANY			//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LACO OIL COMPANY			WELL #: 1	RRCID -> 015590	COMPL. DATE 06/14/1949	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 8754 - 8798				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LACO OIL COMPANY			WELL #: 2	RRCID -> 015591	COMPL. DATE 09/21/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8656 - 8768				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, E. -1)			WELL #: 19	RRCID -> 015592	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8722 - 8736				
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 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				
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 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				
03	3100 N	1146	-0-	-1954	-0-	1146 3	N	-0-			-0-
04	2384 N	1215	-0-	-1169	-0-	1215 3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187 3	N	-0-			-0-
08	1178 N	714	-0-	-464	-0-	714 3	N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-2)			WELL #: 22	RRCID -> 015595	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 8190 - 8433				
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)			WELL #: 24	RRCID -> 015597	COMPL. DATE 09/19/1951	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 8773 - 8871				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167								
03	2228 N	1912	-0-	-316	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766								
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. E-8)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #:	38 C	RRCID ->	015616	COMPL. DATE	05/30/1941	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	8118 - 8236
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #:	39	RRCID ->	015617	COMPL. DATE	03/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8862 - 8966
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (WILSON, T. -2)		WELL #:	41	RRCID ->	015620	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	8680 - 8696
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-

WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	015621	COMPL. DATE	08/29/1947	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	8752 - 8780
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-

DODSON, ROY		WELL #:	1	RRCID ->	030817	COMPL. DATE	05/13/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LACO OIL CO.		WELL #:	D 2	RRCID ->	030818	COMPL. DATE	10/01/1948	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	8701 - 8820
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. B-1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843		
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		Y	-0-			195
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		Y	-0-			195
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			195
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32 3		Y	-0-			195
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-			195
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			195

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 7970		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9524 - 9548		
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8838 - 8949		
03	14B2 EXT	8	-0-	8	15	8 3		Y	-0-			1
04	14B2 EXT	1	-0-	1	16	1 3		Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			1
06	16 X	-0-	-0-	-16	-0-			Y	-0-			1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 8841 - 8942		
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-

 OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-			25
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	Y	-0-			25
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-			25
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-			25
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-			25
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	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

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

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

 OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-

 OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

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

 OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MCGEE, S. S. -3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258									
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295									
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	641 3	N	-0-	-0-
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	617 3	N	-0-	-0-
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3	N	-0-	-0-
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 3	N	-0-	-0-
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 3	N	-0-	-0-
08	651 N	267	-0-	-384	-0-	267 3	N	-0-	-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336									
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3	N	-0-	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3725	-0-	625	-0-	3725 3	N	-0-	-0-
08	2673 N	2048	-0-	-625	-0-	2048 3	N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603		
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	155	3	N	-0-	-0-
05	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	3	N	-0-	-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3	N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263		
03	2319 N	934	-0-	-1385	-0-	934	3	N	-0-	-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-	-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-	-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. WELLS, GRACE "A"		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950																
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459																
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581																
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090																
03	3100 N	1253	-0-	-1847	1905	1253	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1168	-0-	-1832	73	1168	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	739	-0-	-470	-0-	739	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HOWELL, W.Y. -3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845												
03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		N	-0-			-0-
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3		N	-0-			-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3		N	-0-			-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3		N	-0-			-0-
07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		N	-0-			-0-
08	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152												
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411 3		N	-0-			-0-
07	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 3		N	-0-			-0-
08	434 N	272	-0-	-162	-0-	272 3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278												
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
07	403 N	178	-0-	-225	-0-	178 3		N	-0-			-0-
08	403 N	42	-0-	-361	-0-	42 3		N	-0-			-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019												
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415												
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572												
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432			
03	3100 N	1418	-0-	-1682	1281	1418	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2159	-0-	-841	440	2159	3	N	-0-		-0-
05	2425 N	1985	-0-	-440	-0-	1985	3	N	-0-		-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-		-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-		-0-
08	1457 N	789	-0-	-668	-0-	789	3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329			
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-		-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3	N	-0-		-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534								
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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411								
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 175014		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023																

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MCGEE, S. S. -6)		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (POPE, F. S. -3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6) WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504												
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 3		N	-0-			-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		N	-0-			-0-
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3		N	-0-			-0-
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	316 3		N	-0-			-0-
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3		N	-0-			-0-
08	310 N	158	-0-	-152	-0-	158 3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034												
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3		N	-0-			-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 206945		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616		
03	682 N	401	-0-	-281	-0-	401	3	N	-0-	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-
08	651 N	318	-0-	-333	-0-	318	3	N	-0-	-0-

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	9048 X	1642	-0-	-7406	-0-	1642 3	N	-0-	-0-
04	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3	N	-0-	-0-
05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3	N	-0-	-0-
06	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-	-0-
07	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-	-0-
08	1271 X	832	-0-	-439	-0-	832 3	N	-0-	-0-

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDWARDS, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #:		198	RRCID ->	266530	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10217	PERF. 8106 - 8315
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274112	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 7775 - 7980
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	282288	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8595 - 8780
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3			N	-0-	-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			N	-0-	-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			N	-0-	-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 7771 - 9997
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
SCOTT, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	196099	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10088 - 10196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
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

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID ->	015623	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 7947 - 9994
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 3			N	-0-	-0-
04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3			N	-0-	-0-
05	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 3			N	-0-	-0-
06	3210 X	2444	-0-	-766	-0-	2444 3			N	-0-	-0-
07	3317 X	2206	-0-	-1111	-0-	2206 3			N	-0-	-0-
08	3317 X	1442	-0-	-1875	-0-	1442 3			N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #:		21 T	RRCID ->	015624	COMPL. DATE	10/23/1946	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8666 - 9624	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-	
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-		-0-	
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		-0-	
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		-0-	
07	1085 N	445	-0-	-640	-0-	445	3	N	-0-		-0-	
08	899 N	245	-0-	-654	-0-	245	3	N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #:		25 T	RRCID ->	015625	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324	PERF. 8845 - 9351	
03	2257 N	376	-0-	-1881	-0-	376	3	N	-0-		-0-	
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-		-0-	
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-		-0-	
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3	N	-0-		-0-	
08	1178 N	687	-0-	-491	-0-	687	3	N	-0-		-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #:		26 T	RRCID ->	015626	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	9638	PERF. 7988 - 9635	
03	3100 N	871	-0-	-2229	12	871	3	N	-0-		-0-	
04	908 N	896	-0-	-12	-0-	896	3	N	-0-		-0-	
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3	N	-0-		-0-	
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		-0-	
07	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	3	N	-0-		-0-	
08	899 N	207	-0-	-692	-0-	207	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #:		27	RRCID ->	015628	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9861	PERF. 7970 - 9861	
03	3100 N	1132	-0-	-1968	3114	1132	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1153	-0-	-1847	1267	1153	3	N	-0-		-0-	
05	2720 N	1453	-0-	-1267	-0-	1453	3	N	-0-		-0-	
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-		-0-	
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-		-0-	
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-	

OGU (TULLOS A-1)		WELL #:		51	RRCID ->	015630	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9582	PERF. 8012 - 9376	
03	3100 N	1391	-0-	-1709	1936	1391	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1283	-0-	-1717	219	1283	3	N	-0-		-0-	
05	1426 N	1164	-0-	-262	-0-	1164	3	N	-0-		-0-	
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-		-0-	
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-		-0-	
08	1178 N	667	-0-	-511	-0-	667	3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675								
03	3100	N	1593	-0-	-1507	3567	1593	3		N	-0-					-0-
04	3000	N	819	-0-	-2181	1386	819	3		N	-0-					-0-
05	2926	N	1540	-0-	-1386	-0-	1540	3		N	-0-					-0-
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3		N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-					-0-
08	1550	N	901	-0-	-649	-0-	901	3		N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136								
03	2213	N	972	-0-	-1241	-0-	972	3		N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-					-0-
08	806	N	368	-0-	-438	-0-	368	3		N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020								
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3		N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3		N	-0-					-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3		N	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3		N	-0-					-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3		N	-0-					-0-
08	3441	X	2441	-0-	-1000	-0-	2441	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080								
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3		N	-0-					-0-
04	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	3810	3		N	-0-					-0-
05	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	3870	3		N	-0-					-0-
06	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	3637	3		N	-0-					-0-
07	4061	X	3622	-0-	-439	-0-	3622	3		N	-0-					-0-
08	4061	X	1687	-0-	-2374	-0-	1687	3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A								
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		N	-0-					-0-
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-					-0-
05	1891	X	1246	-0-	-645	-0-	1246	3		N	-0-					-0-
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-					-0-
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-					-0-
08	1891	X	1405	-0-	-486	-0-	1405	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280			
03	3100 N	2645	-0-	-455	9535	2645	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2545	-0-	-455	9080	2545	3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2493	-0-	-607	8473	2493	3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2326	-0-	-674	7799	2326	3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	1990	-0-	-1110	6689	1990	3	N	-0-	-0-	
08	3100 N	1339	-0-	-1761	4928	1339	3	N	-0-	-0-	

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A			
03	3100 N	1027	-0-	-2073	1407	1027	3	N	-0-	-0-	
04	2586 N	1179	-0-	-1407	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	
05	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3	N	-0-	-0-	
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-	-0-	
07	1209 N	960	-0-	-249	-0-	960	3	N	-0-	-0-	
08	1147 N	663	-0-	-484	-0-	663	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995			
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	840 N	39	-0-	-801	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-	-0-	
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	-0-	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
03	2666 X	2286	-0-	-380	-0-	2286	3	N	-0-	-0-	
04	2580 X	750	-0-	-1830	-0-	750	3	N	-0-	-0-	
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3	N	-0-	-0-	
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3	N	-0-	-0-	
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3	N	-0-	-0-	
08	2666 X	2524	-0-	-142	-0-	2524	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077			
03	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-	-0-	
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-	-0-	
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-	
06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	
08	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 3	N	-0-	-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3	N	-0-	-0-
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 3	N	-0-	-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3	N	-0-	-0-
07	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 3	N	-0-	-0-
08	2821 X	1395	-0-	-1426	-0-	1395 3	N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629	
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3	N	-0-	-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3	N	-0-	-0-
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 3	N	-0-	-0-
06	2970 X	2756	-0-	-214	-0-	2756 3	N	-0-	-0-
07	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	2956 3	N	-0-	-0-
08	3069 X	1488	-0-	-1581	-0-	1488 3	N	-0-	-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-	-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-	-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-	-0-
08	248 N	179	-0-	-69	-0-	179 3	N	-0-	-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3	N	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038	
03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 3	N	-0-	-0-
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 3	N	-0-	-0-
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 3	N	-0-	-0-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 3	N	-0-	-0-
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3	N	-0-	-0-
08	3627 X	2030	-0-	-1597	-0-	2030 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1853	-0-	-1247	965	1853 3	N	-0-	-0-
04	2728 N	1763	-0-	-965	-0-	1763 3	N	-0-	-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3	N	-0-	-0-
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3	N	-0-	-0-
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3	N	-0-	-0-
08	1457 N	645	-0-	-812	-0-	645 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964	
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3	N	-0-	-0-
04	2880 X	2870	-0-	-10	-0-	2870 3	N	-0-	-0-
05	2976 X	2516	-0-	-460	-0-	2516 3	N	-0-	-0-
06	2880 X	1233	-0-	-1647	-0-	1233 3	N	-0-	-0-
07	2976 X	2516	-0-	-460	-0-	2516 3	N	-0-	-0-
08	2976 X	1466	-0-	-1510	-0-	1466 3	N	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-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	
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 3	N	-0-	-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 3	N	-0-	-0-
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3	N	-0-	-0-
08	465 N	262	-0-	-203	-0-	262 3	N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933	
03	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3	N	-0-	-0-
04	2700 X	2589	-0-	-111	-0-	2589 3	N	-0-	-0-
05	2790 X	2527	-0-	-263	-0-	2527 3	N	-0-	-0-
06	2700 X	2296	-0-	-404	-0-	2296 3	N	-0-	-0-
07	2790 X	2490	-0-	-300	-0-	2490 3	N	-0-	-0-
08	2542 N	1154	-0-	-1388	-0-	1154 3	N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723	
03	3023 N	1023	-0-	-2000	-0-	1023 3	N	-0-	-0-
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	961 3	N	-0-	-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-	-0-
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	977 3	N	-0-	-0-
07	992 N	799	-0-	-193	-0-	799 3	N	-0-	-0-
08	992 N	463	-0-	-529	-0-	463 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013		
03	3100 N	1821	-0-	-1279	4983	1821 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1754	-0-	-1246	3737	1754 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	1985	-0-	-1115	2622	1985 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	1860	-0-	-1140	1482	1860 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	1645	-0-	-1455	27	1645 3	N	-0-		-0-
08	874 N	847	-0-	-27	-0-	847 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108		
03	3100 N	1278	-0-	-1822	2157	1278 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1184	-0-	-1816	341	1184 3	N	-0-		-0-
05	1494 N	1153	-0-	-341	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	492 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145		
03	3100 N	2157	-0-	-943	7657	2157 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2137	-0-	-863	6794	2137 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2067	-0-	-1033	5761	2067 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2035	-0-	-965	4796	2035 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2076	-0-	-1024	3772	2076 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	1199	-0-	-1901	1871	1199 3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997		
03	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		-0-
04	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
05	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-
06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
07	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144		
03	3100 N	2305	-0-	-795	8799	2305 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2186	-0-	-814	7985	2186 3	N	-0-		-0-
05	10180 X	2195	-0-	-7985	-0-	2195 3	N	-0-		-0-
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3	N	-0-		-0-
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3	N	-0-		-0-
08	1953 X	1217	-0-	-736	-0-	1217 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2731 N	863	-0-	-1868	-0-	863 3	N	-0-		-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-		-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126		
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058		
03	2518 N	822	-0-	-1696	-0-	822 3	N	-0-		-0-
04	780 N	745	-0-	-35	-0-	745 3	N	-0-		-0-
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 3	N	-0-		-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
08	806 N	365	-0-	-441	-0-	365 3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300		
03	1549 N	609	-0-	-940	-0-	609 3	N	-0-		-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	760	-0-	-418	-0-	760 3	N	-0-		-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
08	775 N	418	-0-	-357	-0-	418 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291		
03	3100	N	1024	-0-	-2076	852	1024	3	N	-0-
04	1851	N	999	-0-	-852	-0-	999	3	N	-0-
05	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	3	N	-0-
06	990	N	922	-0-	-68	-0-	922	3	N	-0-
07	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	3	N	-0-
08	992	N	562	-0-	-430	-0-	562	3	N	-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681		
03	3100	N	1354	-0-	-1746	3264	1354	3	N	-0-
04	3000	N	1229	-0-	-1771	1493	1229	3	N	-0-
05	2676	N	1183	-0-	-1493	-0-	1183	3	N	-0-
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1232	3	N	-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-
08	1178	N	729	-0-	-449	-0-	729	3	N	-0-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268		
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594		
03	3100	N	1054	-0-	-2046	623	1054	3	N	-0-
04	1581	N	958	-0-	-623	-0-	958	3	N	-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595		
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-	-0-	
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-	
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-	
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-	
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	260 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		
03	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 3	N	-0-	-0-	
04	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 3	N	-0-	-0-	
05	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 3	N	-0-	-0-	
06	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 3	N	-0-	-0-	
07	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 3	N	-0-	-0-	
08	5177 X	3423	-0-	-1754	-0-	3423 3	N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212		
03	1736 X	1027	-0-	-709	-0-	1027 3	N	-0-	-0-	
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 3	N	-0-	-0-	
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-	-0-	
06	990 N	964	-0-	-26	-0-	964 3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	865	-0-	-251	-0-	865 3	N	-0-	-0-	
08	1147 N	660	-0-	-487	-0-	660 3	N	-0-	-0-	

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570		
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	-0-	
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-	
08	155 N	87	-0-	-68	-0-	87 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		
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-	
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-	-0-	
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-	
07	992 N	142	-0-	-850	-0-	142 3	N	-0-	-0-	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107		
03	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3	N	-0-	-0-	
04	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3	N	-0-	-0-	
05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3	N	-0-	-0-	
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 3	N	-0-	-0-	
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 3	N	-0-	-0-	
08	2635 X	2264	-0-	-371	-0-	2264 3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970			
03	3100 N	1660	-0-	-1440	4393	1660	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1593	-0-	-1407	2986	1593	3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	1620	-0-	-1480	1506	1620	3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	1555	-0-	-1445	61	1555	3	N	-0-	-0-	
07	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3	N	-0-	-0-	
08	1612 N	1205	-0-	-407	-0-	1205	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239			
03	4154 X	2183	-0-	-1971	-0-	2183	3	N	-0-	-0-	
04	4020 X	2004	-0-	-2016	-0-	2004	3	N	-0-	-0-	
05	4154 X	3206	-0-	-948	-0-	3206	3	N	-0-	-0-	
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3	N	-0-	-0-	
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3	N	-0-	-0-	
08	3193 X	1950	-0-	-1243	-0-	1950	3	N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758			
03	1725 N	680	-0-	-1045	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
04	720 N	637	-0-	-83	-0-	637	3	N	-0-	-0-	
05	713 N	627	-0-	-86	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	3	N	-0-	-0-	
07	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3	N	-0-	-0-	
08	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	3	N	-0-	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1984	-0-	-1116	7152	1984 3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2366	-0-	-634	6518	2366 3	N	-0-	-0-
05	3100 N	1196	-0-	-1904	4614	1196 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	1529	-0-	-1471	3143	1529 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	1211	-0-	-1889	1254	1211 3	N	-0-	-0-
08	1642 N	388	-0-	-1254	-0-	388 3	N	-0-	-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 12048	PERF. 7860	- 9816	
03	1792 N	701	-0-	-1091	-0-	701 3	N	-0-	-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-	-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-	-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	-0-
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3	N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165	COMPL. DATE 07/12/2000	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8175	- 9632	
03	946 N	566	-0-	-380	-0-	566 3	N	-0-	-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-	-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-	-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	-0-
07	713 N	380	-0-	-333	-0-	380 3	N	-0-	-0-
08	713 N	156	-0-	-557	-0-	156 3	N	-0-	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8043	- 9904	
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-
07	279 N	132	-0-	-147	-0-	132 3	N	-0-	-0-
08	279 N	80	-0-	-199	-0-	80 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	
03	2497 N	859	-0-	-1638	-0-	859 3	N	-0-	-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-	-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-	-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-	-0-
07	899 N	835	-0-	-64	-0-	835 3	N	-0-	-0-
08	899 N	477	-0-	-422	-0-	477 3	N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468	COMPL. DATE 01/18/1987	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 9241	- 10234	
03	1504 N	666	-0-	-838	-0-	666 3	N	-0-	-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-	-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-	-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 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	
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-	-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-		N	-0-	-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-	-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		-0-
08	558 N	421	-0-	-137	-0-	421 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993		
03	3037 N	930	-0-	-2107	-0-	930 3	N	-0-		-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		-0-
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-		-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301		
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3	N	-0-		-0-
04	2610 X	1918	-0-	-692	-0-	1918 3	N	-0-		-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3	N	-0-		-0-
06	2610 X	1243	-0-	-1367	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-		-0-
08	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910		
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-		-0-
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362 3	N	-0-		-0-
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 3	N	-0-		-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 3	N	-0-		-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-		-0-
08	372 N	193	-0-	-179	-0-	193 3	N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089 3	N	-0-		-0-
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 3	N	-0-		-0-
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 3	N	-0-		-0-
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3	N	-0-		-0-
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 3	N	-0-		-0-
08	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742		
03	2000 N	824	-0-	-1176	-0-	824 3	N	-0-		-0-
04	870 N	784	-0-	-86	-0-	784 3	N	-0-		-0-
05	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 3	N	-0-		-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
08	868 N	462	-0-	-406	-0-	462 3	N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110		
03	2480 X	2157	-0-	-323	-0-	2157 3	N	-0-		-0-
04	2400 X	2046	-0-	-354	-0-	2046 3	N	-0-		-0-
05	2480 X	2093	-0-	-387	-0-	2093 3	N	-0-		-0-
06	2400 X	1979	-0-	-421	-0-	1979 3	N	-0-		-0-
07	2294 X	295	-0-	-1999	-0-	295 3	N	-0-		-0-
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-		N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918		
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023										

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867		
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
04	390 N	304	-0-	-86	-0-	304 3	N	-0-		-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1782 N	450	-0-	-1332	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-
04	870 N	825	-0-	-45	-0-	825	3	N	-0-	-0-	-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	12	-0-	-438	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	471	-0-	-118	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792			
03	2697 X	2529	-0-	-168	-0-	2529	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2610 X	2444	-0-	-166	-0-	2444	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2604 X	2426	-0-	-178	-0-	2426	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2490 X	2308	-0-	-182	-0-	2308	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2542 X	2205	-0-	-337	-0-	2205	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	4431	-0-	1331	1331	4431	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784			
03	680 N	583	-0-	-97	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766			
03	1320 N	665	-0-	-655	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	650	-0-	-100	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-
05	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	350	-0-	-270	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-	-0-	
04	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-	-0-	
05	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-	-0-	
06	1500 N	1321	-0-	-179	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	
07	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1599	3	N	-0-	-0-	
08	1581 N	744	-0-	-837	-0-	744	3	N	-0-	-0-	

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052			
03	3100 N	1891	-0-	-1209	-0-	1891	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1681	-0-	-1319	-0-	1681	3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2122	-0-	-978	-0-	2122	3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	1929	-0-	-1071	-0-	1929	3	N	-0-	-0-	
07	2761 N	1245	-0-	-1516	-0-	1245	3	N	-0-	-0-	
08	1488 N	72	-0-	-1416	-0-	72	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			
03	2625 N	549	-0-	-2076	-0-	549	3	N	-0-	-0-	
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	
08	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	3	N	-0-	-0-	

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554			
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942			
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3	N	-0-	-0-	
04	3090 X	1765	-0-	-1325	-0-	1765	3	N	-0-	-0-	
05	3224 X	2630	-0-	-594	-0-	2630	3	N	-0-	-0-	
06	3120 X	2498	-0-	-622	-0-	2498	3	N	-0-	-0-	
07	3224 X	2428	-0-	-796	-0-	2428	3	N	-0-	-0-	
08	3224 X	2420	-0-	-804	-0-	2420	3	N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	50	-0-	-3050	34663	50	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	47	-0-	-2953	31710	47	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	51	-0-	-3049	28661	51	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	21	-0-	-2979	25682	21	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	29	-0-	-3071	22611	29	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	8	-0-	-3092	19519	8	3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682				
03	2728 X	2211	-0-	-517	-0-	2211	3	N	-0-			-0-
04	2490 X	2071	-0-	-419	-0-	2071	3	N	-0-			-0-
05	2232 N	2064	-0-	-168	-0-	2064	3	N	-0-			-0-
06	2130 N	2022	-0-	-108	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	1970	-0-	-169	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	1376	-0-	-701	-0-	1376	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863				
03	1550 X	1161	-0-	-389	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3	N	-0-			-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3	N	-0-			-0-
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3211	-0-	111	111	3211	3	N	-0-			-0-
08	1672 N	1561	-0-	-111	-0-	1561	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470				
03	3100 N	2264	-0-	-836	6877	2264	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2212	-0-	-788	6089	2212	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2132	-0-	-968	5121	2132	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2068	-0-	-932	4189	2068	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2044	-0-	-1056	3133	2044	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	961	-0-	-2139	994	961	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (HUFF, C.C. -6)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190	RRCID -> 146421	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 10436	PERF. 8842	-	9362			
03	3100 N	1127	-0-	-1973	1008	1127 3	N	-0-			-0-
04	2093 N	1085	-0-	-1008	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-			-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-			-0-
08	1023 N	748	-0-	-275	-0-	748 3	N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184	RRCID -> 146464	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8366	-	9546			
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-			-0-
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3	N	-0-			-0-
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3	N	-0-			-0-
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	422 3	N	-0-			-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3	N	-0-			-0-
08	465 N	185	-0-	-280	-0-	185 3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152	RRCID -> 165734	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12055	PERF. 8890	-	9962			
03	3100 N	2527	-0-	-573	8702	2527 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2489	-0-	-511	8191	2489 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2626	-0-	-474	7717	2626 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2407	-0-	-593	7124	2407 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2623	-0-	-477	6647	2623 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	1720	-0-	-1380	5267	1720 3	N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36	RRCID -> 167100	COMPL. DATE 10/25/1997	TOTAL DEPTH 11555	PERF. 8459	-	8690			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119	RRCID -> 171105	COMPL. DATE 09/19/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9042	-	9870			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179	RRCID -> 177354	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9322	-	9760			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182	RRCID -> 177355	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9235	-	9648			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130					
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208					
03	3100 N	999	-0-	-2101	526	999	3		N	-0-			-0-
04	1506 N	980	-0-	-526	-0-	980	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	584	-0-	-439	-0-	584	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-	-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3	N	-0-	-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410		
03	3100 N	1012	-0-	-2088	58	1012	3	N	-0-	-0-
04	1016 N	958	-0-	-58	-0-	958	3	N	-0-	-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-	-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-	-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857		
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479		
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3	N	-0-	-0-
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3	N	-0-	-0-
05	3596 X	2809	-0-	-787	-0-	2809	3	N	-0-	-0-
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3	N	-0-	-0-
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3	N	-0-	-0-
08	3596 X	1679	-0-	-1917	-0-	1679	3	N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071		
03	3031 N	523	-0-	-2508	-0-	523	3	N	-0-	-0-
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-	-0-
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3	N	-0-	-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3	N	-0-	-0-
07	2108 N	1128	-0-	-980	-0-	1128	3	N	-0-	-0-
08	2108 N	550	-0-	-1558	-0-	550	3	N	-0-	-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)												
XTO ENERGY INC. 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
MORGAN CREEK VILLAGE INC 945936												
WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274												
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)												
VENTANA MIDSTREAM LLC 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
SHARP 884518												
WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
POTH FAMILY TRUST 220903												
WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200												
03	23653 X	10107	-0-	-13546	-0-	241	1	9866	2	N	-0-	-0-
04	11130 X	10103	-0-	-1027	-0-	312	1	9791	2	N	-0-	-0-
05	11501 X	7683	-0-	-3818	-0-	107	1	7576	2	N	-0-	-0-
06	T. A.	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-	-0-
07	T. A.	82	-0-	82	144	82	2			N	-0-	-0-
08	284 X	140	-0-	-144	-0-	140	2			N	-0-	-0-
POTH FAMILY TRUST												
WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567												
03	97774 X	94969	-0-	-2805	-0-	2265	1	92704	2	N	-0-	-0-
04	93815 X	93815	-0-	-0-	-0-	2893	1	90922	2	N	-0-	-0-
05	96069 X	72623	-0-	-23446	-0-	1016	1	71607	2	N	-0-	-0-
06	T. A.	60194	-0-	60194	60194	180	1	60014	2	N	-0-	-0-
07	T. A.	96726	-0-	96726	156920	96726	2			N	-0-	-0-
08	250286 X	93366	-0-	-156920	-0-	93366	2			N	-0-	-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)												
LODESTONE OPERATING, INC. 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
ROGERS GAS UNIT 100710												
WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-
ROGERS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ETHRIDGE				WELL #:	1	RRCID -> 156401	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9568	-	10118
03	3100	N	1560	-0-	-1540	7225	362	1	1198	2	N	-0-		11
04	3000	N	1739	-0-	-1261	5964	454	1	1285	2	N	-0-		11
05	3100	N	1060	-0-	-2040	3924	303	1	757	2	N	-0-		11
06	3000	N	1858	-0-	-1142	2782	469	1	1389	2	N	-0-		11
07	3100	N	1945	-0-	-1155	1627	488	1	1457	2	N	-0-		11
08	3100	N	1574	-0-	-1526	101	293	1	1281	2	N	-0-		11

TUCKER				WELL #:	2	RRCID -> 159759	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9544	-	9676
03	3100	N	1099	-0-	-2001	1119	201	1	898	2	Y	-0-		14
04	2216	N	1097	-0-	-1119	-0-	242	1	855	2	Y	-0-		14
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	246	1	887	2	Y	-0-		14
06	1050	N	976	-0-	-74	-0-	209	1	767	2	Y	-0-		14
07	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	226	1	833	2	Y	-0-		14
08	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	158	1	879	2	Y	-0-		14

TUCKER				WELL #:	3	RRCID -> 161749	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	9499	-	9828
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DELQ	PR	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TUCKER				WELL #:	4	RRCID -> 161930	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9682	-	9964
03	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	502	1	2240	2	Y	-0-		14
04	3030	X	2292	-0-	-738	-0-	505	1	1787	2	Y	-0-		14
05	3131	X	2011	-0-	-1120	-0-	436	1	1575	2	Y	-0-		14
06	2850	X	1531	-0-	-1319	-0-	328	1	1203	2	Y	-0-		14
07	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	587	1	2167	2	Y	-0-		14
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	438	1	2442	2	Y	-0-		14

BETTINGER				WELL #:	2	RRCID -> 162578	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9696	-	10689
03	3100	N	1209	-0-	-1891	1928	298	1	911	2	N	-0-		8
04	3000	N	2460	-0-	-540	1388	613	1	1847	2	N	-0-		8
05	2719	N	1331	-0-	-1388	-0-	362	1	969	2	N	-0-		8
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	699	1	2235	2	N	-0-		8
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	538	1	1643	2	N	-0-		8
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	285	1	1301	2	N	-0-		8

TUCKER				WELL #:	5	RRCID -> 164339	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10820	-	10970
03	3100	N	1491	-0-	-1609	3074	273	1	1218	2	Y	-0-		14
04	3000	N	1497	-0-	-1503	1571	330	1	1167	2	Y	-0-		14
05	3004	N	1433	-0-	-1571	-0-	311	1	1122	2	Y	-0-		14
06	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	274	1	1006	2	Y	-0-		14
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	310	1	1144	2	Y	-0-		14
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	219	1	1219	2	Y	-0-		14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	3182	-0-	82	82	144 1	3038 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3017	-0-	17	99	139 1	2878 2	Y	-0-	-0-
05	3072 N	2973	-0-	-99	-0-	144 1	2829 2	Y	-0-	-0-
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	143 1	2755 2	Y	-0-	-0-
07	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	134 1	2323 2	Y	-0-	-0-
08	3131 X	2695	-0-	-436	-0-	132 1	2563 2	Y	-0-	-0-

ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10266 PERF.10117 - 10147		
03	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	452 1	2018 2	N	-0-	8
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	514 1	1817 2	N	-0-	8
05	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	389 1	1405 2	N	-0-	8
06	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	353 1	1295 2	N	-0-	8
07	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	350 1	1291 2	N	-0-	8
08	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	238 1	1323 2	N	-0-	8

TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162		
03	3100 N	2054	-0-	-1046	6151	376 1	1678 2	Y	-0-	14
04	3000 N	1997	-0-	-1003	5148	440 1	1557 2	Y	-0-	14
05	3100 N	2170	-0-	-930	4218	471 1	1699 2	Y	-0-	14
06	3000 N	1660	-0-	-1340	2878	355 1	1305 2	Y	-0-	14
07	3100 N	1745	-0-	-1355	1523	372 1	1373 2	Y	-0-	14
08	3100 N	1931	-0-	-1169	354	294 1	1637 2	Y	-0-	14

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158		
03	3100 N	2234	-0-	-866	7939	409 1	1825 2	N	-0-	8
04	3000 N	1552	-0-	-1448	6491	342 1	1210 2	N	-0-	8
05	3100 N	2327	-0-	-773	5718	505 1	1822 2	N	-0-	8
06	3000 N	2134	-0-	-866	4852	457 1	1677 2	N	-0-	8
07	3100 N	2334	-0-	-766	4086	497 1	1837 2	N	-0-	8
08	3100 N	2177	-0-	-923	3163	331 1	1846 2	N	-0-	8

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737		
03	15531 X	3547	-0-	-11984	-0-	161 1	3386 2	Y	-0-	-0-
04	9210 X	3072	-0-	-6138	-0-	142 1	2930 2	Y	-0-	-0-
05	6851 X	2996	-0-	-3855	-0-	145 1	2851 2	Y	-0-	-0-
06	4740 X	2259	-0-	-2481	-0-	111 1	2148 2	Y	-0-	-0-
07	4030 X	1867	-0-	-2163	-0-	102 1	1765 2	Y	-0-	-0-
08	3224 X	1766	-0-	-1458	-0-	86 1	1680 2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC KENNEDY, FORREST		//CONT.// //CONT.//	70792 200 189405	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
		WELL #: 1		RRCID -> 194957	COMPL. DATE 04/17/2003	TOTAL DEPTH 12693	PERF.10470	-	11600							
03	1839 N	875	-0-	-964	-0-	40	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	37	1	731	2	Y	-0-					-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	45	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	53	1	914	2	Y	-0-					-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	48	1	926	2	Y	-0-					-0-
STROUD PETROLEUM, INC. HILL, LAURA GAS UNIT #1				WELL #: 828082	RRCID -> 159844	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 10895	PERF. 9756	-	9774						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004																
OAKES, C. W. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 161332	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10585	-	10903						
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	7			-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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022																
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"				WELL #: 881167 2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700	-	9710						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
06	214 X	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHULTZ "E"				WELL #: 3	RRCID -> 165938	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 7530	-	7828						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHULTZ "E"				WELL #: 4	RRCID -> 166127	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7526	-	10792						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	7556 - 10620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10890 - 10910
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PERSONVILLE (RODESSA)		70792 333		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
WORSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	295028	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	7008 - 7014
03	0	4967	-0-	4967 B	26734	902 1	4028 2	N	34			194
*04	0	4057	-0-	4057 B	30791	894 1	3163 2	N	-0-			194
*05	0	1581	-0-	1581 B	32372	343 1	1238 2	N	-0-	194 1		-0-
*06	0	1958	-0-	1958 B	34330	419 1	1539 2	N	-0-			-0-
07	0	3529	-0-	3529 B	37859	193 1	3336 2	N	-0-			-0-
08	0	3170	-0-	3170 B	41029	482 1	2688 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 41029												

RIDGE PETROLEUM INC.		711106		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIMESTONE		
TUCKER, D. J.		WELL #:		A 1 C	RRCID ->	030528	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7064 - 7078
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIMESTONE		
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 T	RRCID ->	171993	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6582 - 6910
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.			100710								
WATSON			WELL #: 1	RRCID -> 165647	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 10890	PERF. 7562	- 8052			
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	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-

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 168223	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221	- 9436			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 170607	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 7582	- 7913			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405								
TUCKER			WELL #: 1	RRCID -> 164487	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7607	- 7687			
03	3100 N	1894	-0-	-1206	4309	372 1	1522 2	N	-0-		8
04	3000 N	497	-0-	-2503	1806	133 1	364 2	N	-0-		8
05	2572 N	766	-0-	-1806	-0-	191 1	575 2	N	-0-		8
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	327 1	1089 2	N	-0-		8
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	158 1	468 2	N	-0-		8
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	148 1	649 2	N	-0-		8

WORSLEY			WELL #: 1	RRCID -> 165646	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH 11217	PERF. 7704	- 7716			
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/12/2022											

TUCKER			WELL #: 7	RRCID -> 170969	COMPL. DATE 09/02/2022	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7868	- 7913			
03	14849 X	7459	-0-	-7390	-0-	1365 1	6094 2	Y	-0-		6
04	11730 X	7146	-0-	-4584	-0-	1575 1	5571 2	Y	-0-		6
05	11470 X	7178	-0-	-4292	-0-	1558 1	5620 2	Y	-0-		6
06	8760 X	5930	-0-	-2830	-0-	1269 1	4661 2	Y	-0-		6
07	8339 X	6336	-0-	-2003	-0-	1350 1	4986 2	Y	-0-		6
08	7440 X	6197	-0-	-1243	-0-	943 1	5254 2	Y	-0-		6

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
HILL, LAURA		WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER		WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MUSE, M.		WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982								
03	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	578	1	2580	2	N	-0-					36
04	3600 X	3373	-0-	-227	-0-	743	1	2630	2	N	-0-					36
05	3720 X	3403	-0-	-317	-0-	739	1	2664	2	N	-0-					36
06	3330 X	2534	-0-	-796	-0-	542	1	1992	2	N	-0-					36
07	3472 X	3161	-0-	-311	-0-	673	1	2488	2	N	-0-					36
08	3472 X	1978	-0-	-1494	-0-	301	1	1677	2	N	-0-					36

RENFROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
RENPRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610								
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	144	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	117	1	2412	2	N	-0-					-0-
05	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	122	1	2396	2	N	-0-					-0-
06	3060 X	2536	-0-	-524	-0-	125	1	2411	2	N	-0-					-0-
07	3162 X	2677	-0-	-485	-0-	146	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	3162 X	2717	-0-	-445	-0-	133	1	2584	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124								
03	4526 X	2957	-0-	-1569	-0-	858	1	2099	2	N	-0-					-0-
04	4380 X	3942	-0-	-438	-0-	858	1	3084	2	N	-0-					-0-
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	960	1	3571	2	N	-0-					-0-
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	926	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	4052	-0-	-9	-0-	958	1	3094	2	N	-0-					-0-
08	4526 X	3942	-0-	-584	-0-	885	1	3057	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815								
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412								
03	11317 X	1754	-0-	-9563	-0-	108	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3038 X	2739	-0-	-299	-0-	332	1	2407	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2697	-0-	-243	-0-	557	1	2140	2	N	-0-					-0-
07	2573 X	2166	-0-	-407	-0-	338	1	1828	2	N	-0-					-0-
08	2728 X	2464	-0-	-264	-0-	565	1	1899	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474								
03	3100 N	2237	-0-	-863	7791	131	1	2106	2	N	-0-					30
04	3000 N	2279	-0-	-721	7070	134	1	2145	2	N	-0-					30
05	3100 N	2204	-0-	-896	6174	136	1	2068	2	N	-0-					30
06	3000 N	1991	-0-	-1009	5165	127	1	1864	2	N	-0-					30
07	3100 N	1939	-0-	-1161	4004	135	1	1804	2	N	-0-					30
08	3100 N	1431	-0-	-1669	2335	100	1	1331	2	N	-0-					30

ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289								
03	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	875	1	8833	2	N	-0-					-0-
04	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	826	1	8205	2	N	-0-					-0-
05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	831	1	7503	2	N	-0-					-0-
06	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	898	1	8913	2	N	-0-					-0-
07	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	807	1	6489	2	N	-0-					-0-
08	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	952	1	9471	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			133
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			133
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			133
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2	N	-0-			133
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			133
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2	N	-0-			133

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2023 - WELL PLUGGED 4/28/2023

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SCHULTZ "E"			WELL #:	4 U	RRCID -> 166901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 7526 - 8147	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E"			WELL #:	3 U	RRCID -> 167217	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 7812 - 8072	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E"			WELL #:	5	RRCID -> 171991	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7534 - 8476	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ "E"			WELL #:	7	RRCID -> 174249	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7590 - 8248	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHULTZ "E"			WELL #:	8	RRCID -> 174440	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7860 - 8088	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E"			WELL #:	10	RRCID -> 216993	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF. 7714 - 7936	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.				945936										
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		1	RRCID -> 150847	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	13998	PERF. 7948 - 7962				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		2	RRCID -> 189599	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7898 - 8034				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		3	RRCID -> 192375	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7632 - 8048				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		4	RRCID -> 196254	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7632 - 8061				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)				70794 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VISTA RESOURCES LLC				100139										
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230053	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11365	PERF. 9320 - 11156				
03	341 N	172	-0-	-169	-0-	8 1	164 2	N	-0-	112				
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	8 1	184 2	N	-0-	112				
05	341 N	223	-0-	-118	-0-	9 1	214 2	N	-0-	112				
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	6 1	127 2	N	-0-	112				
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	6 1	152 2	N	-0-	112				
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	6 1	129 2	N	-0-	112				
SCHARFF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 231691	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9262 - 10998				
03	3100 N	853	-0-	-2247	223	45 1	808 2	N	-0-	87				
04	1560 N	612	-0-	-948	-0-	45 1	567 2	N	-0-	87				
05	1612 N	568	-0-	-1044	-0-	45 1	523 2	N	-0-	87				
06	840 N	686	-0-	-154	-0-	45 1	641 2	N	-0-	87				
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	45 1	547 2	N	-0-	87				
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	45 1	553 2	N	-0-	87				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
VISTA RESOURCES LLC //CONT.// 100139														
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	N	-0-			117
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-			117
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			117
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			117
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			117
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			117

LODESTONE OPERATING, INC. 100710														
JOB# WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CRATON OPERATING LLC 186717														
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009														
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	21	1	482	2	Y	-0-			10
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	21	1	441	2	Y	-0-			10
05	558 N	461	-0-	-97	-0-	22	1	439	2	Y	-0-			10
06	480 N	310	-0-	-170	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			10
07	465 N	340	-0-	-125	-0-	15	1	325	2	Y	-0-			10
08	465 N	289	-0-	-176	-0-	13	1	276	2	Y	-0-			10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096														
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1279	2	Y	9			67
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	10	9							
05	434 N	175	-0-	-259	-0-	17	1	367	2	Y	1			68
06	420 N	193	-0-	-227	-0-	1	9							
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	8			76
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	9	9							
						9	1	184	2	Y	-0-			76
						69	1	1473	2	Y	15			91
						17	9							
						23	1	475	2	Y	11			102
						12	9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155														
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	20	1	454	2	N	-0-			13
04	510 N	408	-0-	-102	-0-	19	1	389	2	N	-0-			13
05	527 N	439	-0-	-88	-0-	21	1	418	2	N	-0-			13
06	450 N	272	-0-	-178	-0-	13	1	259	2	N	-0-			13
07	434 N	280	-0-	-154	-0-	13	1	267	2	N	-0-			13
08	434 N	242	-0-	-192	-0-	11	1	231	2	N	-0-			13

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087														
M O	ALLOW 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	496 X	469	-0-	-27	-0-	16	1	354	2	Y	90			115
04	570 X	519	-0-	-51	-0-	99	9	436	2	Y	56	139	1	32
05	589 X	420	-0-	-169	-0-	62	9	401	2	Y	-0-			32
06	570 X	337	-0-	-233	-0-	19	1	321	2	Y	-0-			32
07	589 X	526	-0-	-63	-0-	16	1	396	2	Y	101			133
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	19	1	283	2	Y	23			156
						111	9							
						14	1							
						25	9							
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016														
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	2	Y	1			38
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1	9	1093	2	Y	-0-			38
05	1550 N	905	-0-	-645	-0-	52	1	857	2	Y	5			43
06	1050 N	576	-0-	-474	-0-	42	1	549	2	Y	-0-			43
07	1178 N	922	-0-	-256	-0-	6	9	881	2	Y	-0-			43
08	899 N	664	-0-	-235	-0-	27	1	628	2	Y	5			48
						41	1							
						30	1							
						6	9							
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
03	3100 N	2032	-0-	-1068	2028	81	1	1838	2	N	103	183	1	52
04	3000 N	1662	-0-	-1338	690	113	9	1553	2	N	32			84
05	2179 N	1489	-0-	-690	-0-	74	1	1381	2	N	36			120
06	1620 N	1179	-0-	-441	-0-	35	9	1090	2	N	32			152
07	1674 N	1317	-0-	-357	-0-	68	1	1207	2	N	48			200
08	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	40	9	1218	2	N	39			239
						54	1							
						35	9							
						57	1							
						53	9							
						58	1							
						43	9							
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-			11
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-			11
05	186 N	38	-0-	-148	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			11
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			11
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	6	1	135	2	Y	-0-			11
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			11
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054														
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	125	1	2828	2	Y	-0-			29
04	1380 X	1339	-0-	-41	-0-	61	1	1278	2	Y	-0-			29
05	1426 X	1068	-0-	-358	-0-	50	1	1018	2	Y	-0-			29
06	2850 X	819	-0-	-2031	-0-	38	1	781	2	Y	-0-			29
07	2945 X	1218	-0-	-1727	-0-	55	1	1163	2	Y	-0-			29
08	1054 N	968	-0-	-86	-0-	44	1	924	2	Y	-0-			29

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900													
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	37	1	840	2	Y	29		37
						32	9						
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	Y	18	45 1	10
						20	9						
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-		10
06	870 N	819	-0-	-51	-0-	38	1	781	2	Y	-0-		10
07	992 N	780	-0-	-212	-0-	33	1	712	2	Y	32		42
						35	9						
08	837 N	671	-0-	-166	-0-	30	1	633	2	Y	7		49
						8	9						
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349													
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-		-0-
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619													
03	3100 N	1482	-0-	-1618	2190	67	1	1415	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1198	-0-	-1802	388	55	1	1143	2	N	-0-		-0-
05	1825 N	1437	-0-	-388	-0-	69	1	1368	2	N	-0-		-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	N	-0-		-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	92	1	1588	2	N	-0-		-0-
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	3012	-0-	-88	10277	137	1	2875	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2465	-0-	-535	9742	114	1	2351	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3450	-0-	350	10092	167	1	3283	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3505	-0-	505	10597	173	1	3332	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3120	-0-	20	10617	170	1	2950	2	N	-0-		-0-
08		13983 X	3366	-0-	-10617	-0-	165	1	3201	2	N	-0-		-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125														
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-		-0-
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	2	N	-0-		-0-
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	2	N	-0-		-0-
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	N	-0-		-0-
07		310 N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	2	N	-0-		-0-
08		310 N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	2	N	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352														
03		3100 N	1099	-0-	-2001	697	50	1	1049	2	N	-0-		-0-
04		1959 N	1262	-0-	-697	-0-	58	1	1204	2	N	-0-		-0-
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	N	-0-		-0-
06		990 N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	2	N	-0-		-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	48	1	825	2	N	-0-		-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	N	-0-		-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898														
03		3100 N	596	-0-	-2504	291	27	1	569	2	Y	-0-		-0-
04		1230 N	573	-0-	-657	-0-	26	1	547	2	Y	-0-		-0-
05		992 N	610	-0-	-382	-0-	29	1	581	2	Y	-0-		-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-		-0-
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	Y	-0-		-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	-0-		-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386														
03		7626 X	3932	-0-	-3694	-0-	178	1	3754	2	Y	-0-		-0-
04		6300 X	2627	-0-	-3673	-0-	121	1	2506	2	Y	-0-		-0-
05		5456 X	3608	-0-	-1848	-0-	174	1	3434	2	Y	-0-		-0-
06		4740 X	3151	-0-	-1589	-0-	155	1	2996	2	Y	-0-		-0-
07		4371 X	2617	-0-	-1754	-0-	143	1	2474	2	Y	-0-		-0-
08		3658 X	2756	-0-	-902	-0-	135	1	2621	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978										TOTAL DEPTH	11633	PERF.11231	- 11414	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	1576	-0-	-1524	3187	71 1	1505 2	N	-0-			-0-	
04		3000 N	1614	-0-	-1386	1801	74 1	1540 2	N	-0-			-0-	
05		3052 N	1251	-0-	-1801	-0-	60 1	1191 2	N	-0-			-0-	
06		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	81 1	1556 2	N	-0-			-0-	
07		1674 N	1506	-0-	-168	-0-	82 1	1424 2	N	-0-			-0-	
08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	82 1	1602 2	N	-0-			-0-	

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979										TOTAL DEPTH	11199	PERF.10996	- 11108	
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-	
04		780 N	134	-0-	-646	-0-	6 1	128 2	N	-0-			-0-	
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	49 1	957 2	N	-0-			-0-	
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	28 1	544 2	N	-0-			-0-	
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	31 1	543 2	N	-0-			-0-	
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	49 1	947 2	N	-0-			-0-	

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978										TOTAL DEPTH	11040	PERF.10676	- 10684	
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	330 2	Y	-0-			-0-	
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	321 2	Y	-0-			-0-	
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	17 1	334 2	Y	-0-			-0-	
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	330 2	Y	-0-			-0-	
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	19 1	326 2	Y	376	110	1	266	
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	17 1	333 2	Y	213	207	1	272	
							234 9							

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979										TOTAL DEPTH	11735	PERF.11368	- 11526	
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	304 2	N	-0-			-0-	
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 2	N	-0-			-0-	
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 1	299 2	N	-0-			-0-	
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	298 2	N	-0-			-0-	
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	19 1	337 2	N	-0-			-0-	
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	336 2	N	-0-			-0-	

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979										TOTAL DEPTH	11680	PERF.11285	- 11497	
03		3100 N	1941	-0-	-1159	5197	88 1	1853 2	N	-0-			-0-	
04		3000 N	2343	-0-	-657	4540	108 1	2235 2	N	-0-			-0-	
05		3100 N	2234	-0-	-866	3674	108 1	2126 2	N	-0-			-0-	
06		3000 N	2009	-0-	-991	2683	99 1	1910 2	N	-0-			-0-	
07		3100 N	1724	-0-	-1376	1307	94 1	1630 2	N	-0-			-0-	
08		3100 N	1975	-0-	-1125	182	97 1	1878 2	N	-0-			-0-	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980										TOTAL DEPTH	5105	PERF. 4568	- 4928	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	1553	-0-	-1547	5510	70	1	1483	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1501	-0-	-1499	4011	69	1	1432	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1821	-0-	-1279	2732	88	1	1733	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2199	-0-	-801	1931	108	1	2091	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	1876	-0-	-1224	707	102	1	1774	2	N	-0-			-0-
08		1829 N	242	-0-	-1587	-0-	12	1	230	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912															
03		217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	N	-0-			-0-
04		210 N	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	2	N	-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-			-0-
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377															
03		434 N	22	-0-	-412	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-			-0-
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	64	1	1262	2	Y	-0-			-0-
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	Y	-0-			-0-
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	Y	-0-			-0-
08		1116 N	941	-0-	-175	-0-	46	1	895	2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996															
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289															
03		1225 N	691	-0-	-534	-0-	31	1	660	2	N	-0-			-0-
04		690 N	660	-0-	-30	-0-	30	1	630	2	N	-0-			-0-
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	N	-0-			-0-
06		660 N	576	-0-	-84	-0-	28	1	548	2	N	-0-			-0-
07		682 N	566	-0-	-116	-0-	31	1	535	2	N	-0-			-0-
08		682 N	517	-0-	-165	-0-	25	1	492	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03		1679 N	737	-0-	-942	-0-	33 1	704 2	N	-0-		-0-
04		720 N	590	-0-	-130	-0-	27 1	563 2	N	-0-		-0-
05		713 N	484	-0-	-229	-0-	23 1	461 2	N	-0-		-0-
06		720 N	214	-0-	-506	-0-	11 1	203 2	N	-0-		-0-
07		620 N	404	-0-	-216	-0-	22 1	382 2	N	-0-		-0-
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	31 1	597 2	N	-0-		-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447												
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	45 1	957 2	Y	-0-		1
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	46 1	944 2	Y	-0-		1
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	46 1	898 2	Y	-0-		1
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	36 1	687 2	Y	-0-		1
*07		651 N	523	-0-	-128	-0-	29 1	494 2	Y	-0-		1
*08		930 N	363	-0-	-567	-0-	18 1	345 2	Y	-0-		1

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006												
03		14424 X	3000	-0-	-11424	-0-	136 1	2864 2	Y	-0-		-0-
04		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	138 1	2859 2	Y	-0-		-0-
05		2139 X	1948	-0-	-191	-0-	94 1	1854 2	Y	-0-		-0-
06		2070 X	1923	-0-	-147	-0-	95 1	1828 2	Y	-0-		-0-
07		2139 X	1972	-0-	-167	-0-	108 1	1864 2	Y	-0-		-0-
08		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	217 1	4222 2	Y	-0-		-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147												
03		1897 N	807	-0-	-1090	-0-	807 2		N	-0-		96
04		750 N	723	-0-	-27	-0-	723 2		N	-0-		96
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	744 2	162 9	N	147		243
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	57 1	770 2	N	38	187 1	94
							42 9					
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	94 1	713 2	N	-0-		94
08		868 N	834	-0-	-34	-0-	94 1	740 2	N	-0-		94

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106												
03		2704 N	1140	-0-	-1564	-0-	52 1	1088 2	N	-0-		-0-
04		870 N	810	-0-	-60	-0-	37 1	773 2	N	-0-		-0-
05		899 N	723	-0-	-176	-0-	35 1	688 2	N	-0-		-0-
06		870 N	641	-0-	-229	-0-	32 1	609 2	N	-0-		-0-
07		837 N	641	-0-	-196	-0-	35 1	606 2	N	-0-		-0-
08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	115 1	2240 2	N	-0-		-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105												
03		3100 N	2164	-0-	-936	5908	98 1	2066 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2036	-0-	-964	4944	94 1	1942 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2045	-0-	-1055	3889	99 1	1946 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1980	-0-	-1020	2869	98 1	1882 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1664	-0-	-1436	1433	91 1	1573 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	2275	-0-	-825	608	111 1	2164 2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981										TOTAL DEPTH	11050	PERF.10714 - 10889	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1907 N	1088	-0-	-819	-0-	49 1	1039 2	N	-0-			-0-
04		570 N	365	-0-	-205	-0-	17 1	348 2	N	-0-			-0-
05		589 N	235	-0-	-354	-0-	11 1	224 2	N	-0-			-0-
06		570 N	442	-0-	-128	-0-	22 1	420 2	N	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	29 1	498 2	N	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 1	413 2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981										TOTAL DEPTH	11456	PERF.10961 - 11282	
03		3100 N	1115	-0-	-1985	517	51 1	1064 2	Y	-0-			-0-
04		1586 N	1069	-0-	-517	-0-	49 1	1020 2	Y	-0-			-0-
05		1116 N	1037	-0-	-79	-0-	50 1	987 2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	867	-0-	-213	-0-	43 1	824 2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	58 1	1007 2	Y	-0-			-0-
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	55 1	1064 2	Y	-0-			-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003										TOTAL DEPTH	11809	PERF. 9578 - 10474	
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	53 1	460 2	Y	-0-			1
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	59 1	597 2	Y	-0-			1
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	60 1	561 2	Y	-0-			1
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	59 1	556 2	Y	-0-			1
*07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	63 1	547 2	Y	-0-			1
*08		620 N	592	-0-	-28	-0-	59 1	533 2	Y	-0-			1

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981										TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9017 - 9669	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981										TOTAL DEPTH	11250	PERF.10804 - 11130	
03		3007 X	2193	-0-	-814	-0-	129 1	2064 2	Y	-0-			3
04		3120 X	2642	-0-	-478	-0-	151 1	2491 2	Y	-0-			3
05		3224 X	3046	-0-	-178	-0-	177 1	2869 2	Y	-0-			3
06		3120 X	2346	-0-	-774	-0-	144 1	2202 2	Y	-0-			3
*07		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	182 1	2612 2	Y	-0-			3
*08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	179 1	2866 2	Y	-0-			3

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981										TOTAL DEPTH	11717	PERF.10937 - 11575	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982										TOTAL DEPTH	11364	PERF.10983 - 11181	
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			-0-
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-			-0-
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			-0-
06		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
07		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004										TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9272 - 9764				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001										TOTAL DEPTH	11549	PERF.	10096 - 10511				
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003										TOTAL DEPTH	11135	PERF.	9137 - 9815				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983										TOTAL DEPTH	11504	PERF.	10913 - 11141				
03		1458 N	532	-0-	-926	-0-	24	1	508	2	Y	-0-					-0-
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	Y	-0-					-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					-0-
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	Y	-0-					-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11180 - 11312				
03		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	120	1	2520	2	Y	-0-					-0-
04		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	125	1	2577	2	Y	-0-					-0-
05		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	-0-					-0-
06		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	128	1	2463	2	Y	-0-					-0-
07		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	180	1	3107	2	Y	-0-					-0-
08		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	144	1	2799	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984										TOTAL DEPTH	11477	PERF.	11075 - 11316				
03		3100 N	1698	-0-	-1402	-0-	3879	77	1	1621	2	N	-0-				-0-
04		3000 N	1304	-0-	-1696	-0-	2183	60	1	1244	2	N	-0-				-0-
05		3100 N	1581	-0-	-1519	-0-	664	76	1	1505	2	N	-0-				-0-
06		2272 N	1608	-0-	-664	-0-		79	1	1529	2	N	-0-				-0-
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		82	1	1419	2	N	-0-				-0-
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		77	1	1501	2	N	-0-				-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH	11775	PERF.	9965 - 10568				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11257	- 11348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984										TOTAL DEPTH	11216	PERF.10940	- 11040		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004										TOTAL DEPTH	10862	PERF. 9478	- 9788		
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH	11487	PERF.10940	- 11117		
03	1328	N	588	-0-	-740	-0-	27	1	561	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	520	-0-	-230	-0-	24	1	496	2	Y	-0-			-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	23	1	441	2	Y	-0-			-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	Y	-0-			-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	741	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985										TOTAL DEPTH	11426	PERF.11022	- 11174		
03	1464	N	721	-0-	-743	-0-	33	1	688	2	Y	-0-			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	-0-			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	36	1	618	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	32	1	612	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11193	- 11363		
03	3100	N	1975	-0-	-1125	5985	90	1	1885	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1928	-0-	-1072	4913	89	1	1839	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1997	-0-	-1103	3810	96	1	1901	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1814	-0-	-1186	2624	89	1	1725	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1698	-0-	-1402	1222	93	1	1605	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	1899	-0-	-1201	21	93	1	1806	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987										TOTAL DEPTH	10750	PERF.10406	- 10527		
03	3100	N	1630	-0-	-1470	3894	74	1	1556	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	950	-0-	-2050	1844	44	1	906	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1960	-0-	-1140	704	95	1	1865	2	N	-0-			-0-
06	2763	N	2059	-0-	-704	-0-	102	1	1957	2	N	-0-			-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	104	1	1795	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	93	1	1809	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	2516	-0-	-584	4265	114	1	2402	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1888	-0-	-1112	3153	87	1	1801	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2272	-0-	-828	2325	110	1	2162	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2346	-0-	-654	1671	116	1	2230	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	1481	-0-	-1619	52	81	1	1400	2	N	-0-			-0-
08		2142 N	2090	-0-	-52	-0-	102	1	1988	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347															
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-			-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	N	-0-			-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-			-0-
06		450 N	435	-0-	-15	-0-	21	1	414	2	N	-0-			-0-
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	N	-0-			-0-
08		465 N	446	-0-	-19	-0-	22	1	424	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434															
03		2260 N	875	-0-	-1385	-0-	40	1	835	2	N	-0-			-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	2	N	-0-			-0-
05		961 N	905	-0-	-56	-0-	44	1	861	2	N	-0-			-0-
06		840 N	832	-0-	-8	-0-	41	1	791	2	N	-0-			-0-
07		868 N	774	-0-	-94	-0-	42	1	732	2	N	-0-			-0-
08		899 N	763	-0-	-136	-0-	37	1	726	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266															
03		3100 N	789	-0-	-2311	285	36	1	753	2	Y	-0-			20
04		1020 N	735	-0-	-285	-0-	34	1	701	2	Y	-0-			20
05		868 N	752	-0-	-116	-0-	36	1	716	2	Y	-0-			20
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	Y	-0-			20
*07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-			20
*08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	-0-			20

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357															
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		496 N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	2	N	-0-			-0-
04		480 N	443	-0-	-37	-0-	20	1	423	2	N	-0-			-0-
05		496 N	182	-0-	-314	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-			-0-
07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	60	1	1036	2	N	-0-			-0-
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	2	N	-0-			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248															
03		1182 N	649	-0-	-533	-0-	29	1	620	2	Y	-0-			-0-
04		630 N	570	-0-	-60	-0-	26	1	544	2	Y	-0-			-0-
05		651 N	596	-0-	-55	-0-	29	1	567	2	Y	-0-			-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-			-0-
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	Y	-0-			-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933															
03		3100 N	3134	-0-	34	9961	142	1	2992	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2794	-0-	-206	9755	129	1	2665	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3078	-0-	-22	9733	149	1	2929	2	N	-0-			-0-
06		12645 X	2912	-0-	-9733	-0-	144	1	2768	2	N	-0-			-0-
07		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	154	1	2674	2	N	-0-			-0-
08		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	140	1	2726	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874															
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1459 N	1142	-0-	-317	-0-	52	1	1090	2	Y	-0-		-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	-0-		-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-		-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	Y	-0-		-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	-0-		-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120													
03	3100 N	1620	-0-	-1480	2942	73	1	1547	2	Y	-0-		191
04	3000 N	1825	-0-	-1175	1767	73	1	1515	2	Y	215	5 1	401
						237	9						
05	3100 N	1696	-0-	-1404	363	75	1	1476	2	Y	132	238 1	295
						145	9						
06	1834 N	1471	-0-	-363	-0-	72	1	1396	2	Y	3	81 1	217
						3	9						
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	Y	4	5 1	216
						4	9						
08	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	63	1	1219	2	Y	2	18 1	200
						2	9						

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175													
03	3100 N	1874	-0-	-1226	7052	85	1	1789	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2191	-0-	-809	6243	101	1	2090	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2554	-0-	-546	5697	123	1	2431	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2213	-0-	-787	4910	109	1	2104	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1710	-0-	-1390	3520	93	1	1617	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2381	-0-	-719	2801	117	1	2264	2	Y	-0-		-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990										TOTAL DEPTH 11656	PERF.11209 - 11410	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-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	
03	3100 N	1170	-0-	-1930	1073	53	1	1117 2	Y	-0-		-0-
04	2191 N	1118	-0-	-1073	-0-	52	1	1066 2	Y	-0-		-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1099 2	Y	-0-		-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073 2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	61	1	1054 2	Y	-0-		-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1046 2	Y	-0-		-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990										TOTAL DEPTH 11615	PERF.11294 - 11426	
03	892 N	640	-0-	-252	-0-	29	1	611 2	N	-0-		-0-
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	21	1	438 2	N	-0-		-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544 2	N	-0-		-0-
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	30	1	581 2	N	-0-		-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	607 2	N	-0-		-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	648 2	N	-0-		-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991										TOTAL DEPTH 11800	PERF.11273 - 11628	
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	170	1	3579 2	N	-0-		-0-
04	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	91	1	1890 2	N	-0-		-0-
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	143	1	2816 2	N	-0-		-0-
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	185	1	3575 2	N	-0-		-0-
07	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	169	1	2925 2	N	-0-		-0-
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	144	1	2791 2	N	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991										TOTAL DEPTH 10372	PERF. 9567 - 9774	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87 2	Y	-0-		-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992										TOTAL DEPTH 11120	PERF.10792 - 10954	
03	3100 N	2021	-0-	-1079	5764	92	1	1929 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1943	-0-	-1057	4707	90	1	1853 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1941	-0-	-1159	3548	94	1	1847 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1939	-0-	-1061	2487	96	1	1843 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1890	-0-	-1210	1277	103	1	1787 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2026	-0-	-1074	203	99	1	1927 2	Y	-0-		-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9865 - 10159	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97 2	N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101 2	N	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106 2	N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67 2	N	-0-		-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13 2	N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102 2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06		150 N	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307															
03		3100 N	2075	-0-	-1025	5244	94	1	1981	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2188	-0-	-812	4432	101	1	2087	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1299	-0-	-1801	2631	63	1	1236	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2101	-0-	-899	1732	104	1	1997	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2763	-0-	-337	1395	151	1	2612	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2182	-0-	-918	477	107	1	2075	2	N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176															
03		2374 N	824	-0-	-1550	-0-	37	1	787	2	Y	-0-			-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	Y	-0-			-0-
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	979	2	Y	-0-			-0-
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-			-0-
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	58	1	997	2	Y	-0-			-0-
08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790															
03		2414 N	1267	-0-	-1147	-0-	57	1	1210	2	Y	-0-			-0-
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-			-0-
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-			-0-
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1	1359	2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-			-0-
08		1333 N	1162	-0-	-171	-0-	57	1	1105	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626															
03		8215 X	6417	-0-	-1798	-0-	291	1	6126	2	Y	-0-			-0-
04		7740 X	5938	-0-	-1802	-0-	274	1	5664	2	Y	-0-			-0-
05		7409 X	5814	-0-	-1595	-0-	281	1	5533	2	Y	-0-			-0-
06		6870 X	5330	-0-	-1540	-0-	263	1	5067	2	Y	-0-			-0-
07		6696 X	5040	-0-	-1656	-0-	275	1	4765	2	Y	-0-			-0-
08		5890 X	4788	-0-	-1102	-0-	234	1	4554	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838															
03		3100 N	1717	-0-	-1383	2015	78	1	1639	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1690	-0-	-1310	705	78	1	1612	2	Y	-0-			-0-
05		2331 N	1626	-0-	-705	-0-	79	1	1547	2	Y	-0-			-0-
06		1650 N	1533	-0-	-117	-0-	76	1	1457	2	Y	-0-			-0-
07		1736 N	1544	-0-	-192	-0-	84	1	1460	2	Y	-0-			-0-
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-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 #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	Y	-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076												
03		19809 X	9117	-0-	-10692	-0-	413	1	8704	2	Y	-0-
04		15330 X	8030	-0-	-7300	-0-	370	1	7660	2	Y	-0-
05		12989 X	7532	-0-	-5457	-0-	364	1	7168	2	Y	-0-
06		11070 X	6810	-0-	-4260	-0-	336	1	6474	2	Y	-0-
07		10168 X	6354	-0-	-3814	-0-	347	1	6007	2	Y	-0-
08		8060 X	6025	-0-	-2035	-0-	295	1	5730	2	Y	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926												
03		3100 N	1659	-0-	-1441	1950	75	1	1584	2	Y	-0-
04		3000 N	1115	-0-	-1885	65	51	1	1064	2	Y	-0-
05		1272 N	1207	-0-	-65	-0-	58	1	1149	2	Y	-0-
06		1560 N	1331	-0-	-229	-0-	66	1	1265	2	Y	-0-
07		1147 N	978	-0-	-169	-0-	53	1	925	2	Y	-0-
08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	67	1	1308	2	Y	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514												
03		3100 N	1740	-0-	-1360	4272	79	1	1661	2	N	-0-
04		3000 N	1667	-0-	-1333	2939	77	1	1590	2	N	-0-
05		3100 N	1119	-0-	-1981	958	54	1	1065	2	N	-0-
06		2826 N	1868	-0-	-958	-0-	92	1	1776	2	N	-0-
07		1736 N	1674	-0-	-62	-0-	91	1	1583	2	N	-0-
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	82	1	1586	2	N	-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036												
03		3100 N	1531	-0-	-1569	1393	69	1	1462	2	N	-0-
04		1667 N	274	-0-	-1393	-0-	13	1	261	2	N	-0-
05		1550 N	573	-0-	-977	-0-	28	1	545	2	N	-0-
06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	99	1	1906	2	N	-0-
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	N	-0-
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	90	1	1748	2	N	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110												
03		3100 N	1432	-0-	-1668	2406	65	1	1367	2	Y	-0-
04		3000 N	1351	-0-	-1649	757	62	1	1289	2	Y	-0-
05		2064 N	1307	-0-	-757	-0-	63	1	1244	2	Y	-0-
06		1260 N	1258	-0-	-2	-0-	62	1	1196	2	Y	-0-
07		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	70	1	1211	2	Y	-0-
08		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1256	2	Y	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932												
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	Y	-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
M O	ALLOW 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	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	626	-0-	-56	-0-	30	1	596	2	Y	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
03	3100 N	1339	-0-	-1761	1526	61	1	1278	2	Y	-0-			-0-
04	2837 N	1311	-0-	-1526	-0-	60	1	1251	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1307	-0-	-119	-0-	63	1	1244	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	61	1	1171	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036														
03	3100 N	2618	-0-	-482	5043	119	1	2499	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2563	-0-	-437	4606	118	1	2445	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2575	-0-	-525	4081	124	1	2451	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2028	-0-	-972	3109	100	1	1928	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	771	-0-	-2329	780	42	1	729	2	Y	-0-			-0-
08	2511 N	327	-0-	-2184	-0-	16	1	311	2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198														
03	3100 N	2499	-0-	-601	7840	113	1	2386	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3009	-0-	9	7849	139	1	2870	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2201	-0-	-899	6950	106	1	2095	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2049	-0-	-951	5999	101	1	1948	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1434	-0-	-1666	4333	78	1	1356	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2181	-0-	-919	3414	107	1	2074	2	N	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619														
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	Y	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906														
03	3100 N	1978	-0-	-1122	2971	90	1	1888	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1661	-0-	-1339	1632	77	1	1584	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1857	-0-	-1243	389	90	1	1767	2	Y	-0-			-0-
06	2289 N	1900	-0-	-389	-0-	94	1	1806	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1352	-0-	-353	-0-	74	1	1278	2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1482	-0-	-378	-0-	73	1	1409	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148														
03	3100 N	1933	-0-	-1167	5617	88	1	1845	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1831	-0-	-1169	4448	84	1	1747	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1879	-0-	-1221	3227	91	1	1788	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1803	-0-	-1197	2030	89	1	1714	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1820	-0-	-1280	750	99	1	1721	2	Y	-0-			-0-
08	2707 N	1957	-0-	-750	-0-	96	1	1861	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994												TOTAL DEPTH	11140	PERF.10764	- 10960
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	109 1	2304 2	Y	-0-		-0-				
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	128 1	2640 2	Y	-0-		-0-				
05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	86 1	1701 2	Y	-0-		-0-				
06	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	117 1	2252 2	Y	-0-		-0-				
07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	150 1	2602 2	Y	-0-		-0-				
08	2728 X	2697	-0-	-31	-0-	132 1	2565 2	Y	-0-		-0-				

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022												TOTAL DEPTH	10313	PERF.11038	- 11264
03	14012 X	7784	-0-	-6228	-0-	353 1	7431 2	Y	-0-		-0-				
04	11130 X	6475	-0-	-4655	-0-	299 1	6176 2	Y	-0-		-0-				
05	9672 X	5601	-0-	-4071	-0-	271 1	5330 2	Y	-0-		-0-				
06	8910 X	6646	-0-	-2264	-0-	328 1	6318 2	Y	-0-		-0-				
07	8618 X	5768	-0-	-2850	-0-	315 1	5453 2	Y	-0-		-0-				
08	6572 X	5662	-0-	-910	-0-	277 1	5385 2	Y	-0-		-0-				

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994												TOTAL DEPTH	11325	PERF.10926	- 11086
03	3100 N	2271	-0-	-829	1353	103 1	2168 2	Y	-0-	2 1		3			
04	3000 N	2873	-0-	-127	1226	121 1	2504 2	Y	225	14 1		214			
						248 9									
05	3100 N	3244	-0-	144	1370	139 1	2743 2	Y	329	303 1		240			
						362 9									
06	3000 N	3048	-0-	48	1418	123 1	2365 2	Y	509	474 1		275			
						560 9									
07	3100 N	2234	-0-	-866	552	121 1	2099 2	Y	13	80 1		208			
						14 9									
08	3217 X	2665	-0-	-552	-0-	124 1	2402 2	Y	126	129 1		205			
						139 9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9265	- 9780
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-				
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	1 1	30 2	Y	-0-		-0-				
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-		-0-				
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		-0-				
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-				

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994												TOTAL DEPTH	11200	PERF.10832	- 11016
03	1810 N	733	-0-	-1077	-0-	33 1	700 2	N	-0-		-0-				
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	41 1	838 2	N	-0-		-0-				
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	41 1	799 2	N	-0-		-0-				
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	61 1	1177 2	N	-0-		-0-				
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	82 1	1412 2	N	-0-		-0-				
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	71 1	1380 2	N	-0-		-0-				

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994												TOTAL DEPTH	11830	PERF.11252	- 11492
03	3100 N	1989	-0-	-1111	3723	90 1	1899 2	N	-0-		-0-				
04	3000 N	1566	-0-	-1434	2289	72 1	1494 2	N	-0-		-0-				
05	3100 N	1661	-0-	-1439	850	80 1	1581 2	N	-0-		-0-				
06	2826 N	1976	-0-	-850	-0-	97 1	1879 2	N	-0-		-0-				
07	1612 N	1053	-0-	-559	-0-	58 1	995 2	N	-0-		-0-				
08	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	79 1	1528 2	N	-0-		-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10771	- 10968	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		465 N	446	-0-	-19	-0-		20	1	426	2	Y	-0-			-0-
04		450 N	395	-0-	-55	-0-		18	1	377	2	Y	-0-			-0-
05		465 N	408	-0-	-57	-0-		20	1	388	2	Y	-0-			-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-		21	1	406	2	Y	-0-			-0-
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-		24	1	423	2	Y	-0-			-0-
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-		23	1	441	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995												TOTAL DEPTH	11160	PERF.10784	- 11006	
03		2945 X	2675	-0-	-270	-0-		121	1	2554	2	Y	-0-			-0-
04		2850 X	2046	-0-	-804	-0-		94	1	1952	2	Y	-0-			-0-
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-		194	1	3813	2	Y	-0-			-0-
06		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-		168	1	3239	2	Y	-0-			-0-
07		2945 X	1754	-0-	-1191	-0-		96	1	1658	2	Y	-0-			-0-
08		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-		195	1	3783	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004												TOTAL DEPTH	11120	PERF. 9138	- 9732	
03		5456 X	4668	-0-	-788	-0-		212	1	4456	2	Y	-0-			-0-
04		5280 X	4488	-0-	-792	-0-		207	1	4281	2	Y	-0-			-0-
05		4805 X	4604	-0-	-201	-0-		222	1	4382	2	Y	-0-			-0-
06		4650 X	4589	-0-	-61	-0-		226	1	4363	2	Y	-0-			-0-
07		4805 X	4541	-0-	-264	-0-		248	1	4293	2	Y	-0-			-0-
08		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		235	1	4573	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995												TOTAL DEPTH	11378	PERF. 9660	- 9834	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		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	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995												TOTAL DEPTH	11000	PERF.10682	- 10796	
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-		3	1	54	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-		1	1	21	2	Y	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-		3	1	53	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-		2	1	41	2	Y	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	Y	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-		4	1	83	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	11031	PERF. 9081	- 9862	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	2187	-0-	-913	6500		99 1	2088 2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	1951	-0-	-1049	5451		90 1	1861 2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	1940	-0-	-1160	4291		94 1	1846 2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	1970	-0-	-1030	3261		97 1	1873 2	Y	-0-	-0-
07		3100 N	1637	-0-	-1463	1798		89 1	1548 2	Y	-0-	-0-
08		3064 N	1266	-0-	-1798	-0-		62 1	1204 2	Y	-0-	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198												
03		3100 N	1402	-0-	-1698	2000		64 1	1338 2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	1351	-0-	-1649	351		62 1	1289 2	Y	-0-	-0-
05		1726 N	1375	-0-	-351	-0-		66 1	1309 2	Y	-0-	-0-
06		1350 N	1194	-0-	-156	-0-		59 1	1135 2	Y	-0-	-0-
07		1395 N	938	-0-	-457	-0-		51 1	887 2	Y	-0-	-0-
08		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		69 1	1339 2	Y	-0-	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982												
03		14B2 EXT	2585	-0-	2585	4540		117 1	2468 2	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	2617	-0-	2617	7157		121 1	2496 2	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	2131	-0-	2131	9288		103 1	2028 2	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	1866	-0-	1866	11154		92 1	1774 2	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	1707	-0-	1707	12861		93 1	1614 2	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	1371	-0-	1371	14232		67 1	1304 2	Y	-0-	-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962												
03		2867 N	994	-0-	-1873	-0-		45 1	949 2	Y	-0-	-0-
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-		43 1	888 2	Y	-0-	-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-		28 1	555 2	Y	-0-	-0-
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-		43 1	825 2	Y	-0-	-0-
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		57 1	994 2	Y	-0-	-0-
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-		48 1	938 2	Y	-0-	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692												
03		29512 X	11494	-0-	-18018	-0-		521 1	10973 2	Y	-0-	-0-
04		17340 X	10268	-0-	-7072	-0-		474 1	9794 2	Y	-0-	-0-
05		14725 X	9333	-0-	-5392	-0-		451 1	8882 2	Y	-0-	-0-
06		11880 X	8714	-0-	-3166	-0-		430 1	8284 2	Y	-0-	-0-
07		11501 X	7951	-0-	-3550	-0-		434 1	7517 2	Y	-0-	-0-
08		10695 X	7365	-0-	-3330	-0-		360 1	7005 2	Y	-0-	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088												
03		23870 X	5527	-0-	-18343	-0-		697 1	4830 2	Y	-0-	-0-
04		7290 X	4660	-0-	-2630	-0-		647 1	4013 2	Y	-0-	-0-
05		7533 X	3620	-0-	-3913	-0-		620 1	3000 2	Y	-0-	-0-
06		7290 X	4168	-0-	-3122	-0-		636 1	3532 2	Y	-0-	-0-
07		5611 X	3814	-0-	-1797	-0-		650 1	3164 2	Y	-0-	-0-
08		4619 X	3730	-0-	-889	-0-		615 1	3115 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 #: 2 RRCID -> 159038										COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9156 - 9306		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272										COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11094 - 11308		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-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-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273										COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10742 - 10917		
03		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	132	1	2786	2	Y	-0-					-0-
04		2400 X	2154	-0-	-246	-0-	99	1	2055	2	Y	-0-					-0-
05		2728 X	1497	-0-	-1231	-0-	72	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06		2640 N	2426	-0-	-214	-0-	120	1	2306	2	Y	-0-					-0-
07		2232 N	1957	-0-	-275	-0-	107	1	1850	2	Y	-0-					-0-
08		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	126	1	2442	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702										COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9715 - 10079		
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828										COMPL. DATE	09/02/1996	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10686 - 10866		
03		3100 N	1403	-0-	-1697	2800	64	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	1326	-0-	-1674	1126	61	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05		2451 N	1325	-0-	-1126	-0-	64	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06		1350 N	1303	-0-	-47	-0-	64	1	1239	2	Y	-0-					-0-
07		1364 N	1194	-0-	-170	-0-	65	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	60	1	1162	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011										COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11008 - 11184		
03		3100 N	1821	-0-	-1279	6622	83	1	1738	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	2521	-0-	-479	6143	116	1	2405	2	Y	-0-					-0-
05		3100 N	2172	-0-	-928	5215	105	1	2067	2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	952	-0-	-2048	3167	47	1	905	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	2643	-0-	-457	2710	144	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08		3100 N	2594	-0-	-506	2204	127	1	2467	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096										COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	11012 - 11286		
03		3100 N	1437	-0-	-1663	3094	65	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	1480	-0-	-1520	1574	68	1	1412	2	Y	-0-					-0-
05		2987 N	1413	-0-	-1574	-0-	68	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	2	Y	-0-					-0-
07		1519 N	929	-0-	-590	-0-	51	1	878	2	Y	-0-					-0-
08		1426 N	1398	-0-	-28	-0-	68	1	1330	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1187	-0-	-1913	949	54	1	1133	2	Y	-0-			-0-
04	1976 N	1027	-0-	-949	-0-	47	1	980	2	Y	-0-			-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	923	-0-	-157	-0-	46	1	877	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	57	1	990	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	56	1	1086	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
03	1977 N	801	-0-	-1176	-0-	36	1	765	2	Y	-0-			-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	37	1	725	2	Y	-0-			-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	Y	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	743	2	Y	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-			-0-
05	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	143	1	2811	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3653	-0-	653	653	180	1	3473	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3052	-0-	-48	605	167	1	2885	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2762	-0-	-338	267	135	1	2627	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
03	3100 N	1576	-0-	-1524	3650	71	1	1505	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	810	-0-	-2190	1460	37	1	773	2	N	-0-			-0-
05	2252 N	792	-0-	-1460	-0-	38	1	754	2	N	-0-			-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	77	1	1490	2	N	-0-			-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	84	1	1461	2	N	-0-			-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	676	2	Y	-0-			-0-
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	124	1	2438	2	Y	-0-			-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	Y	-0-			-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1160	2	Y	-0-			-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	71	1	1382	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	13	1	258	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	13	1	227	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	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														
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
M O	ALLOW 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	1701 N	670	-0-	-1031	-0-	30	1	640	2	Y	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	-0-			-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	Y	-0-			-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	36	1	698	2	Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	29	-0-	-211	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	9	-0-	-487	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
03	3100 N	2191	-0-	-909	2822	99	1	2092	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2032	-0-	-968	1854	94	1	1938	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2091	-0-	-1009	845	101	1	1990	2	Y	-0-			-0-
06	2973 N	2128	-0-	-845	-0-	105	1	2023	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	718	-0-	-274	-0-	39	1	679	2	Y	-0-			-0-
08	2077 N	545	-0-	-1532	-0-	27	1	518	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
03	2244 N	682	-0-	-1562	-0-	31	1	651	2	Y	-0-			-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	536	-0-	-124	-0-	26	1	510	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	285	-0-	-831	-0-	16	1	269	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	214	-0-	-406	-0-	10	1	204	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
03	3100 N	2621	-0-	-479	7454	119	1	2502	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2343	-0-	-657	6797	108	1	2235	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2085	-0-	-1015	5782	101	1	1984	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2415	-0-	-585	5197	119	1	2296	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2642	-0-	-458	4739	144	1	2498	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2558	-0-	-542	4197	125	1	2433	2	N	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		2125 N	861	-0-	-1264	-0-	39	1	822	2	Y	-0-
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	2	Y	-0-
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	2	Y	-0-
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	773	2	Y	-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738												
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787												
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	995	2	Y	-0-
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	Y	-0-
*07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	983	2	Y	-0-
*08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	Y	-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446												
03		3100 N	1125	-0-	-1975	4047	51	1	1074	2	N	-0-
04		3000 N	1823	-0-	-1177	2870	84	1	1739	2	N	-0-
05		3100 N	2004	-0-	-1096	1774	97	1	1907	2	N	-0-
06		3000 N	1874	-0-	-1126	648	92	1	1782	2	N	-0-
07		2553 N	1905	-0-	-648	-0-	104	1	1801	2	N	-0-
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1481	2	N	-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930												
03		3100 N	1175	-0-	-1925	1402	53	1	1122	2	Y	-0-
04		2506 N	1104	-0-	-1402	-0-	51	1	1053	2	Y	-0-
05		1178 N	1104	-0-	-74	-0-	53	1	1051	2	Y	-0-
06		1140 N	1116	-0-	-24	-0-	55	1	1061	2	Y	-0-
07		1147 N	1093	-0-	-54	-0-	60	1	1033	2	Y	-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1070	2	Y	-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284												
03		3100 N	1761	-0-	-1339	3685	80	1	1681	2	Y	-0-
04		3000 N	1657	-0-	-1343	2342	76	1	1581	2	Y	-0-
05		3100 N	1907	-0-	-1193	1149	92	1	1815	2	Y	-0-
06		2914 N	1765	-0-	-1149	-0-	87	1	1678	2	Y	-0-
07		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	103	1	1776	2	Y	-0-
08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998										TOTAL DEPTH	PERF. 9866 - 9910			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998										TOTAL DEPTH	PERF.11348 - 11476			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998										TOTAL DEPTH	PERF.10202 - 10218			
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998										TOTAL DEPTH	PERF. 4400 - 4966			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998										TOTAL DEPTH	PERF. 9198 - 10036			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF.10345 - 10476			
03	3100 N	1853	-0-	-1247	2896	84	1	1769	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1591	-0-	-1409	1487	73	1	1518	2	Y	-0-			-0-
05	3007 N	1520	-0-	-1487	-0-	73	1	1447	2	Y	-0-			-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1410	2	Y	-0-			-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	80	1	1388	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	73	1	1421	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998										TOTAL DEPTH	PERF.11005 - 11148			
03	1836 N	796	-0-	-1040	-0-	36	1	760	2	N	-0-			-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	N	-0-			-0-
05	775 N	678	-0-	-97	-0-	33	1	645	2	N	-0-			-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	N	-0-			-0-
07	775 N	678	-0-	-97	-0-	37	1	641	2	N	-0-			-0-
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	33	1	636	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	118	1	2485	2	Y	-0-			-0-
04		2490 X	1267	-0-	-1223	-0-	58	1	1209	2	Y	-0-			-0-
05		2573 X	1216	-0-	-1357	-0-	59	1	1157	2	Y	-0-			-0-
06		2490 X	1442	-0-	-1048	-0-	71	1	1371	2	Y	-0-			-0-
07		2573 X	1490	-0-	-1083	-0-	81	1	1409	2	Y	-0-			-0-
08		2604 X	1599	-0-	-1005	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862															
03		3100 N	635	-0-	-2465	1576	29	1	606	2	Y	-0-			-0-
04		1918 N	342	-0-	-1576	-0-	16	1	326	2	Y	-0-			-0-
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	2	Y	-0-			-0-
06		600 N	560	-0-	-40	-0-	28	1	532	2	Y	-0-			-0-
07		341 N	49	-0-	-292	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	71	1	1370	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100															
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-			-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			Y	-0-			-0-
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1612	2	Y	-0-			-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	Y	-0-			-0-
08		1705 N	1406	-0-	-299	-0-	69	1	1337	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872															
03		714 X	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-			1
04		765 X	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	Y	-0-			1
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-			1
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-			1
*07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	2	Y	-0-			1
*08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	70	1	1365	2	Y	-0-			1

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990															
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	2	Y	-0-			3
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-			3
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	-0-			3
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-			3
*07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	2	Y	-0-			3
*08		682 N	16	-0-	-666	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			3

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280															
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3100 N	1735	-0-	-1365	4337	79	1	1656	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1628	-0-	-1372	2965	75	1	1553	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1743	-0-	-1357	1608	84	1	1659	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1705	-0-	-1295	313	84	1	1621	2	Y	-0-	-0-
07	2108 N	1795	-0-	-313	-0-	98	1	1697	2	Y	-0-	-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	83	1	1606	2	Y	-0-	-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466												
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832												
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085												
03	3100 N	1098	-0-	-2002	1637	50	1	1048	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1537	-0-	-1463	174	71	1	1466	2	Y	-0-	-0-
05	1669 N	1495	-0-	-174	-0-	72	1	1423	2	Y	-0-	-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	2	Y	-0-	-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	Y	-0-	-0-
08	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	61	1	1182	2	Y	-0-	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644												
03	3100 N	792	-0-	-2308	2360	36	1	756	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	809	-0-	-2191	169	37	1	772	2	N	-0-	-0-
05	1878 N	1709	-0-	-169	-0-	83	1	1626	2	N	-0-	-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	N	-0-	-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	57	1	984	2	N	-0-	-0-
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	94	1	1824	2	N	-0-	-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326												
03	3100 N	1737	-0-	-1363	2355	79	1	1658	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1508	-0-	-1492	863	70	1	1438	2	N	-0-	-0-
05	1973 N	1110	-0-	-863	-0-	54	1	1056	2	N	-0-	-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	N	-0-	-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	92	1	1592	2	N	-0-	-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	-0-	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885												
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-	-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000												TOTAL DEPTH	11450	PERF.11010	- 11256		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1441 N	470	-0-	-971	-0-	51	1	419	2	N	-0-				-0-	
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	68	1	898	2	N	-0-				-0-	
05		3100 N	3727	-0-	627	627	180	1	3547	2	N	-0-				-0-	
06		3000 N	2759	-0-	-241	386	136	1	2623	2	N	-0-				-0-	
07		2885 N	2499	-0-	-386	-0-	137	1	2362	2	N	-0-				-0-	
08		1891 X	1748	-0-	-143	-0-	86	1	1662	2	N	-0-				-0-	

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000												TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9410	- 9539		
03		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-				-0-	
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-				-0-	
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-	
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-	
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000												TOTAL DEPTH	11282	PERF. 9350	- 9996		
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-				-0-	
04		90 N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	N	-0-				-0-	
05		186 N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	2	N	-0-				-0-	
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-				-0-	
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-				-0-	
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-				-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000												TOTAL DEPTH	11632	PERF.11133	- 11324		
03		944 N	714	-0-	-230	-0-	32	1	682	2	Y	-0-				-0-	
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	-0-				-0-	
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	Y	-0-				-0-	
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	-0-				-0-	
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	Y	-0-				-0-	
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	862	2	Y	-0-				-0-	

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004												TOTAL DEPTH	10884	PERF. 8939	- 9573		
03		2876 N	1000	-0-	-1876	-0-	45	1	955	2	Y	-0-				-0-	
04		1020 N	920	-0-	-100	-0-	42	1	878	2	Y	-0-				-0-	
05		1023 N	716	-0-	-307	-0-	35	1	681	2	Y	-0-				-0-	
06		960 N	671	-0-	-289	-0-	33	1	638	2	Y	-0-				-0-	
07		961 N	751	-0-	-210	-0-	41	1	710	2	Y	-0-				-0-	
08		713 N	396	-0-	-317	-0-	19	1	377	2	Y	-0-				-0-	

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000												TOTAL DEPTH	11700	PERF.11374	- 11483		
03		3100 N	2103	-0-	-997	6720	95	1	2008	2	N	-0-				-0-	
04		3000 N	2030	-0-	-970	5750	94	1	1936	2	N	-0-				-0-	
05		3100 N	2048	-0-	-1052	4698	99	1	1949	2	N	-0-				-0-	
06		3000 N	1505	-0-	-1495	3203	74	1	1431	2	N	-0-				-0-	
07		3100 N	1577	-0-	-1523	1680	86	1	1491	2	N	-0-				-0-	
08		2332 N	652	-0-	-1680	-0-	32	1	620	2	N	-0-				-0-	

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000												TOTAL DEPTH	11010	PERF. 9104	- 9629		
03		1426 N	577	-0-	-849	-0-	26	1	551	2	N	-0-				-0-	
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	N	-0-				-0-	
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	N	-0-				-0-	
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	N	-0-				-0-	
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	N	-0-				-0-	
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	N	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264												
03	3100 N	2312	-0-	-788	9248	105	1	2207	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2631	-0-	-369	8879	121	1	2510	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2740	-0-	-360	8519	132	1	2608	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2853	-0-	-147	8372	141	1	2712	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2841	-0-	-259	8113	155	1	2686	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2843	-0-	-257	7856	139	1	2704	2	Y	-0-	-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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												
03	1879 N	883	-0-	-996	-0-	40	1	843	2	Y	-0-	-0-
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	39	1	809	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	819	-0-	-111	-0-	40	1	779	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	37	1	719	2	Y	-0-	-0-
07	868 N	812	-0-	-56	-0-	44	1	768	2	Y	-0-	-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	2	Y	-0-	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892												
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	14	1	302	2	Y	-0-	-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-	-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-	-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	2	Y	-0-	-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	Y	-0-	-0-
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	-0-	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214												
03	2853 N	1014	-0-	-1839	-0-	46	1	968	2	Y	-0-	-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	2	Y	-0-	-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	49	1	969	2	Y	-0-	-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	831	-0-	-254	-0-	45	1	786	2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	962	-0-	-61	-0-	47	1	915	2	Y	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001										TOTAL DEPTH	11540	PERF.10954	- 11166	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000										TOTAL DEPTH	11603	PERF.11257	- 11399	
03		1322 N	669	-0-	-653	-0-	-0-	60	1	609	2	Y	-0-	-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	649	2	Y	-0-	-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	665	2	Y	-0-	-0-
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	Y	-0-	-0-
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	690	2	Y	-0-	-0-
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	Y	-0-	-0-
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001										TOTAL DEPTH	11450	PERF.10956	- 11148	
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-	-0-
04		390 N	366	-0-	-24	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-	-0-
05		403 N	364	-0-	-39	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-	-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-	-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-	-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-	-0-
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001										TOTAL DEPTH	11574	PERF.11148	- 11348	
03		T. A.	1455	-0-	1455	7372	-0-	66	1	1389	2	Y	-0-	-0-
04		T. A.	1358	-0-	1358	8730	-0-	63	1	1295	2	Y	-0-	-0-
05		9821 X	1091	-0-	-8730	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-	-0-
06		658 X	658	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	Y	-0-	-0-
07		899 N	889	-0-	-10	-0-	-0-	49	1	840	2	Y	-0-	-0-
08		1085 N	880	-0-	-205	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	-0-	-0-
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001										TOTAL DEPTH	11570	PERF. 9813	- 10380	
03		3100 N	2945	-0-	-155	9458	-0-	134	1	2811	2	N	-0-	-0-
04		3000 N	2579	-0-	-421	9037	-0-	119	1	2460	2	N	-0-	-0-
05		3100 N	2775	-0-	-325	8712	-0-	134	1	2641	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	2709	-0-	-291	8421	-0-	134	1	2575	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	2798	-0-	-302	8119	-0-	153	1	2645	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	3296	-0-	196	8315	-0-	161	1	3135	2	N	-0-	-0-
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001										TOTAL DEPTH	11753	PERF.11288	- 11518	
03		3100 N	1339	-0-	-1761	1932	-0-	61	1	1278	2	N	-0-	-0-
04		3000 N	1198	-0-	-1802	130	-0-	55	1	1143	2	N	-0-	-0-
05		2276 N	2146	-0-	-130	-0-	-0-	104	1	2042	2	N	-0-	-0-
06		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2390	2	N	-0-	-0-
07		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2017	2	N	-0-	-0-
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2211	2	N	-0-	-0-
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001										TOTAL DEPTH	11122	PERF.10802	- 10902	
03		3100 N	1763	-0-	-1337	5598	-0-	80	1	1683	2	N	-0-	-0-
04		3000 N	1617	-0-	-1383	4215	-0-	75	1	1542	2	N	-0-	-0-
05		3100 N	1623	-0-	-1477	2738	-0-	78	1	1545	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	1583	-0-	-1417	1321	-0-	78	1	1505	2	N	-0-	-0-
07		2669 N	1348	-0-	-1321	-0-	-0-	74	1	1274	2	N	-0-	-0-
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1583	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004										TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9125 - 9701					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	653	1	3903	2	Y	-0-				-0-	
04	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	646	1	3996	2	Y	-0-				-0-	
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	675	1	4089	2	Y	-0-				-0-	
06	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	659	1	3974	2	Y	-0-				-0-	
07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	677	1	3629	2	Y	-0-				-0-	
08	4805 X	1540	-0-	-3265	-0-	502	1	1038	2	Y	-0-				-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001										TOTAL DEPTH 11570	PERF. 11142 - 11286					
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-				-0-	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	Y	-0-				-0-	
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-				-0-	
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	Y	-0-				-0-	
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	Y	-0-				-0-	
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	896	2	Y	-0-				-0-	

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003										TOTAL DEPTH 11268	PERF. 9191 - 9836					
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				-0-	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				-0-	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-				-0-	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-	
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-				-0-	

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001										TOTAL DEPTH 11032	PERF. 10659 - 10807					
03	1379 N	1187	-0-	-192	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-				-0-	
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	-0-				-0-	
05	682 N	152	-0-	-530	-0-	7	1	145	2	Y	-0-				-0-	
06	660 N	457	-0-	-203	-0-	23	1	434	2	Y	-0-				-0-	
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	2	Y	-0-				-0-	
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-				-0-	

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001										TOTAL DEPTH 11650	PERF. 11140 - 11200					
03	3100 N	1046	-0-	-2054	151	47	1	999	2	N	-0-				-0-	
04	1154 N	1003	-0-	-151	-0-	46	1	957	2	N	-0-				-0-	
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	2	N	-0-				-0-	
06	1020 N	628	-0-	-392	-0-	31	1	597	2	N	-0-				-0-	
07	1023 N	628	-0-	-395	-0-	34	1	594	2	N	-0-				-0-	
08	1085 N	771	-0-	-314	-0-	38	1	733	2	N	-0-				-0-	

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001										TOTAL DEPTH 10980	PERF. 10709 - 10789					
03	3100 N	1210	-0-	-1890	1174	55	1	1155	2	Y	-0-				-0-	
04	2528 N	1354	-0-	-1174	-0-	62	1	1292	2	Y	-0-				-0-	
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	2	Y	-0-				-0-	
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	Y	-0-				-0-	
07	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	74	1	1285	2	Y	-0-				-0-	
08	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	68	1	1323	2	Y	-0-				-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012										TOTAL DEPTH 11234	PERF. 9124 - 11029					
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-				-0-	
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-				-0-	
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-				-0-	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-				-0-	
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-				-0-	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	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 #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001													TOTAL DEPTH	11560	PERF.11130	- 11292
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03		1030 N	660	-0-	-370	-0-	8	1	652	2	Y	-0-		-0-		
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	659	2	Y	-0-		-0-		
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	Y	-0-		-0-		
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	8	1	568	2	Y	-0-		-0-		
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	486	2	Y	-0-		-0-		
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	8	1	621	2	Y	-0-		-0-		

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001													TOTAL DEPTH	11342	PERF.10842	- 11129
03		3100 N	1328	-0-	-1772	1765	60	1	1268	2	Y	-0-		-0-		
04		2926 N	1161	-0-	-1765	-0-	54	1	1107	2	Y	-0-		-0-		
05		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	59	1	1169	2	Y	-0-		-0-		
06		1290 N	1270	-0-	-20	-0-	63	1	1207	2	Y	-0-		-0-		
07		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	65	1	1121	2	Y	-0-		-0-		
08		1209 N	1122	-0-	-87	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-		-0-		

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001													TOTAL DEPTH	11338	PERF.10985	- 11119
03		3100 N	1230	-0-	-1870	3057	56	1	1174	2	Y	-0-		-0-		
04		3000 N	1724	-0-	-1276	1781	80	1	1644	2	Y	-0-		-0-		
05		3100 N	1664	-0-	-1436	345	80	1	1584	2	Y	-0-		-0-		
06		1926 N	1581	-0-	-345	-0-	78	1	1503	2	Y	-0-		-0-		
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	85	1	1472	2	Y	-0-		-0-		
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	Y	-0-		-0-		

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001													TOTAL DEPTH	11124	PERF.10754	- 10861
03		9330 X	2360	-0-	-6970	-0-	107	1	2253	2	Y	-0-		-0-		
04		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	2	Y	-0-		-0-		
05		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1933	2	Y	-0-		-0-		
06		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-		-0-		
07		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	120	1	2080	2	Y	-0-		-0-		
08		2139 X	1739	-0-	-400	-0-	85	1	1654	2	Y	-0-		-0-		

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001													TOTAL DEPTH	11108	PERF.10744	- 10894
03		3100 N	1497	-0-	-1603	4462	68	1	1429	2	N	-0-		-0-		
04		3000 N	1332	-0-	-1668	2794	61	1	1271	2	N	-0-		-0-		
05		3100 N	1346	-0-	-1754	1040	65	1	1281	2	N	-0-		-0-		
06		2257 N	1217	-0-	-1040	-0-	60	1	1157	2	N	-0-		-0-		
07		1364 N	1225	-0-	-139	-0-	67	1	1158	2	N	-0-		-0-		
08		1333 N	1222	-0-	-111	-0-	60	1	1162	2	N	-0-		-0-		

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001													TOTAL DEPTH	11470	PERF.11000	- 11266
03		1605 N	371	-0-	-1234	-0-	17	1	354	2	N	-0-		-0-		
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	918	2	N	-0-		-0-		
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-		-0-		
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	N	-0-		-0-		
07		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	N	-0-		-0-		
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	N	-0-		-0-		

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001													TOTAL DEPTH	11816	PERF.11542	- 11680
03		3100 N	1493	-0-	-1607	7010	68	1	1425	2	N	-0-		-0-		
04		3000 N	2272	-0-	-728	6282	105	1	2167	2	N	-0-		-0-		
05		3100 N	3179	-0-	79	6361	154	1	3025	2	N	-0-		-0-		
06		3000 N	2905	-0-	-95	6266	143	1	2762	2	N	-0-		-0-		
07		3100 N	2588	-0-	-512	5754	141	1	2447	2	N	-0-		-0-		
08		8546 X	2792	-0-	-5754	-0-	137	1	2655	2	N	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343																	
03	3100	N	1345	-0-	-1755	3579	61	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1641	-0-	-1359	2220	76	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1576	-0-	-1524	696	76	1	1500	2	N	-0-					-0-
06	1767	N	1071	-0-	-696	-0-	53	1	1018	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	69	1	1191	2	N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	99	1	1918	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548																	
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402																	
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925																	
03	3100	N	2417	-0-	-683	8480	110	1	2307	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1283	-0-	-1717	6763	59	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1089	-0-	-2011	4752	53	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1228	-0-	-1772	2980	61	1	1167	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1481	-0-	-1619	1361	81	1	1400	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1814	-0-	-1286	75	89	1	1725	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834																	
03	4929	X	4707	-0-	-222	-0-	749	1	3958	2	Y	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	753	1	4342	2	Y	-0-					-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	707	1	2883	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	2894	-0-	-1666	-0-	659	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	3145	-0-	-2125	-0-	702	1	2443	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4068	-0-	-1202	-0-	733	1	3335	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841													
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	* EOM BALANCE
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-	-0-	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-	-0-	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002													
03	3100 N	1793	-0-	-1307	2185	81	1	1712	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1339	-0-	-1661	524	62	1	1277	2	Y	-0-	-0-	
05	1746 N	1222	-0-	-524	-0-	59	1	1163	2	Y	-0-	-0-	
06	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	70	1	1341	2	Y	-0-	-0-	
07	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-	-0-	
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-	-0-	

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264													
03	3092 N	993	-0-	-2099	-0-	45	1	948	2	Y	-0-	-0-	
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	44	1	913	2	Y	-0-	-0-	
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	925	2	Y	-0-	-0-	
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	Y	-0-	-0-	
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	53	1	916	2	Y	-0-	-0-	
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	917	2	Y	-0-	-0-	

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131													
03	1575 N	730	-0-	-845	-0-	33	1	697	2	Y	-0-	-0-	
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	32	1	671	2	Y	-0-	-0-	
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	35	1	691	2	Y	-0-	-0-	
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	35	1	679	2	Y	-0-	-0-	
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	737	2	Y	-0-	-0-	
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-	-0-	

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042													
03	3100 N	1491	-0-	-1609	2998	68	1	1423	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1415	-0-	-1585	1413	65	1	1350	2	N	-0-	-0-	
05	2909 N	1496	-0-	-1413	-0-	72	1	1424	2	N	-0-	-0-	
06	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	70	1	1351	2	N	-0-	-0-	
07	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	77	1	1331	2	N	-0-	-0-	
08	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	71	1	1379	2	N	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH 14282	PERF.11083 - 14138		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	140 1	2954 2	N	-0-			-0-
04		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	151 1	3119 2	N	-0-			-0-
05		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	158 1	3115 2	N	-0-			-0-
06		2910 X	1866	-0-	-1044	-0-	92 1	1774 2	N	-0-			-0-
07		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	218 1	3772 2	N	-0-			-0-
08		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	170 1	3303 2	N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH 11015	PERF.11119 - 15060		
03		3162 X	10	-0-	-3152	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04		2580 X	1974	-0-	-606	-0-	91 1	1883 2	N	-0-			-0-
05		2666 X	2264	-0-	-402	-0-	109 1	2155 2	N	-0-			-0-
06		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	133 1	2572 2	N	-0-			-0-
07		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	177 1	3061 2	N	-0-			-0-
08		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	126 1	2447 2	N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010										TOTAL DEPTH 11281	PERF.11725 - 15533		
03		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	213 1	4490 2	Y	-0-			-0-
04		4440 X	4267	-0-	-173	-0-	197 1	4070 2	Y	-0-			-0-
05		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	237 1	4678 2	Y	-0-			-0-
06		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	240 1	4621 2	Y	-0-			-0-
07		4588 X	3761	-0-	-827	-0-	205 1	3556 2	Y	-0-			-0-
08		4929 X	3865	-0-	-1064	-0-	189 1	3676 2	Y	-0-			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019										TOTAL DEPTH 10780	PERF.11076 - 15889		
03		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	158 1	3333 2	N	-0-			97
04		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	198 1	4103 2	N	-0-			97
05		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	232 1	4575 2	N	-0-			97
06		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	185 1	3576 2	N	-0-			97
07		4433 X	3624	-0-	-809	-0-	198 1	3426 2	N	-0-			97
08		4805 X	2971	-0-	-1834	-0-	145 1	2826 2	N	-0-			97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011										TOTAL DEPTH 11000	PERF.11220 - 16601		
03		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	359 1	7552 2	Y	-0-			32
04		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	346 1	7153 2	Y	-0-			32
05		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	365 1	7194 2	Y	-0-			32
06		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	368 1	7093 2	Y	-0-			32
*07		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	401 1	6938 2	Y	-0-			32
*08		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	386 1	7493 2	Y	-0-			32

RABALAIS, F.W. INC. 687720													
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001										TOTAL DEPTH 11250	PERF.10888 - 11105		
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	39 1	814 2	N	-0-			64
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	37 1	791 2	N	-0-			64
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	38 1	818 2	N	-0-			64
06		840 N	824	-0-	-16	-0-	37 1	787 2	N	-0-			64
07		868 N	686	-0-	-182	-0-	31 1	655 2	N	-0-			64
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2			N	-0-			117
04		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2			N	-0-			117
05		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2			N	-0-			117
06		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2			N	-0-			117
07		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2			N	-0-			117
08		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5624 2	3	9	N	3			120

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297														
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2			N	-0-			83
04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2			N	-0-			83
05		1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1683 2			N	-0-			83
06		1830 N	1640	-0-	-190	-0-	1640 2			N	-0-			83
07		1891 N	1709	-0-	-182	-0-	1709 2			N	-0-			83
08		1674 N	1116	-0-	-558	-0-	1116 2			N	-0-			83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973														
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			41
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			41
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2			N	-0-			41
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			41
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			41
08		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2			N	-0-			41

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728														
03		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2			N	-0-			70
04		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2			N	-0-			70
05		3162 X	2807	-0-	-355	-0-	2807 2			N	-0-			70
06		3060 X	2677	-0-	-383	-0-	2677 2			N	-0-			70
07		3224 X	1805	-0-	-1419	-0-	1805 2			N	-0-			70
08		3224 X	2729	-0-	-495	-0-	2729 2			N	-0-			70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614														
03		3100 N	2882	-0-	-218	2910	2882 2			N	-0-			32
04		5679 X	2769	-0-	-2910	-0-	2769 2			N	-0-			32
05		2976 X	2793	-0-	-183	-0-	2793 2			N	-0-			32
06		2880 X	2697	-0-	-183	-0-	2697 2			N	-0-			32
07		2976 X	2760	-0-	-216	-0-	2760 2			N	-0-			32
08		2883 X	2694	-0-	-189	-0-	2694 2			N	-0-			32

VALENCY OPERATING COMPANY 881167														
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274														
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			Y	-0-			-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			Y	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			Y	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			Y	-0-			-0-
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2			Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001										TOTAL DEPTH 11689	PERF. 9534 - 11448		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
03		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		Y	-0-			-0-
04		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		Y	-0-			-0-
05		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		Y	-0-			-0-
06		1920 X	1022	-0-	-898	-0-	1022 2		Y	-0-			-0-
07		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		Y	-0-			-0-
08		1984 X	992	-0-	-992	-0-	992 2		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12720	PERF. 9645 - 10318		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978										TOTAL DEPTH 11740	PERF. 11198 - 11317		
03		3100 N	2406	-0-	-694	9492	70 1	2336 2	N	-0-			10
04		3000 N	2183	-0-	-817	8675	64 1	2119 2	N	-0-			10
05		3100 N	2649	-0-	-451	8224	77 1	2572 2	N	-0-			10
06		3000 N	2427	-0-	-573	7651	71 1	2356 2	N	-0-			10
07		3100 N	2972	-0-	-128	7523	87 1	2885 2	N	-0-			10
08		3100 N	2539	-0-	-561	6962	74 1	2465 2	N	-0-			10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978										TOTAL DEPTH 11591	PERF. 11188 - 11121		
03		1206 N	671	-0-	-535	-0-	20 1	651 2	N	-0-			-0-
04		660 N	616	-0-	-44	-0-	18 1	598 2	N	-0-			-0-
05		713 N	662	-0-	-51	-0-	19 1	643 2	N	-0-			-0-
06		660 N	627	-0-	-33	-0-	18 1	609 2	N	-0-			-0-
07		651 N	637	-0-	-14	-0-	19 1	618 2	N	-0-			-0-
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	21 1	715 2	N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978										TOTAL DEPTH 11808	PERF. 11628 - 11676		
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
04		330 N	225	-0-	-105	-0-	225 2		N	-0-			-0-
05		341 N	165	-0-	-176	-0-	165 2		N	-0-			-0-
06		330 N	108	-0-	-222	-0-	108 2		N	-0-			-0-
07		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2		N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982										TOTAL DEPTH 11412	PERF. 11050 - 11107		
03		1461 N	555	-0-	-906	-0-	16 1	539 2	N	-0-			-0-
04		750 N	610	-0-	-140	-0-	18 1	592 2	N	-0-			-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	30 1	1014 2	N	-0-			-0-
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	27 1	912 2	N	-0-			-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	22 1	724 2	N	-0-			-0-
08		1054 N	743	-0-	-311	-0-	22 1	721 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209												
03	3596 X	3330	-0-	-266	-0-	97	1	3233	2	N	-0-	48
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	90	1	3004	2	N	-0-	48
05	2976 X	2964	-0-	-12	-0-	86	1	2878	2	N	-0-	48
06	3210 X	1420	-0-	-1790	-0-	41	1	1379	2	N	-0-	48
07	3317 X	1038	-0-	-2279	-0-	30	1	1008	2	N	-0-	48
08	3317 X	2696	-0-	-621	-0-	79	1	2617	2	N	-0-	48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145												
03	3100 N	1348	-0-	-1752	2334	39	1	1309	2	N	-0-	28
04	3000 N	1341	-0-	-1659	675	39	1	1302	2	N	-0-	28
05	2551 N	1876	-0-	-675	-0-	55	1	1821	2	N	-0-	28
06	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	37	1	1249	2	N	-0-	28
07	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	38	1	1261	2	N	-0-	28
08	1891 N	1393	-0-	-498	-0-	41	1	1352	2	N	-0-	28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912												
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-	-0-
04	1020 N	501	-0-	-519	-0-	501	2			N	-0-	-0-
05	1302 N	500	-0-	-802	-0-	500	2			N	-0-	-0-
06	1380 N	484	-0-	-896	-0-	484	2			N	-0-	-0-
07	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-	-0-
*08	496 N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-	-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167												
03	3100 N	1263	-0-	-1837	650	37	1	1226	2	N	-0-	-0-
04	1789 N	1139	-0-	-650	-0-	33	1	1106	2	N	-0-	-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	38	1	1274	2	N	-0-	-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	36	1	1199	2	N	-0-	-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	N	-0-	-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	39	1	1306	2	N	-0-	-0-

PICKTON (BACON LIME)			71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880									
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	036841	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	7895 - 7905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	26	RRCID ->	036843	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7918 - 7923
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	27	RRCID ->	036844	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7919 - 7927
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	28	RRCID ->	036845	COMPL. DATE	06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	7942 - 7949
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7900 - 7905
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7906 - 7913
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7940 - 7945
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//	71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880									
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7979 -	7987
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7914 -	7925
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	7950 -	7972
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7945 -	7971
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7924 -	7929
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7719 -	7728
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	74	RRCID ->	045663	COMPL. DATE	02/12/1950	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7946 -	7965
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14			131	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36			167	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18			185	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185	

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//	71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880								
PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:	143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7844 - 7860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	30	RRCID ->	047898	COMPL. DATE	09/20/1949	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7929 - 7934
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7834 - 7860
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7845 - 7875
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7845 - 7885
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)		//CONT.// 71624 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GILLIAM "C"		WELL #: 1		RRCID -> 117288		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POKEY (PETTIT)		72170 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE	
VISTA RESOURCES LLC		100139							
SCHARFF GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 251747		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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 01/30/2023		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7170 - 7182	
03	14B2 EXT	13233	-0-	13233	38398	600 1	12633 2	Y	-0-
04	14B2 EXT	13133	-0-	13133	51531	606 1	12527 2	Y	-0-
05	61328 X	9797	-0-	-51531	-0-	473 1	9324 2	Y	-0-
06	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	79 1	1513 2	Y	-0-
07	26288 X	36	-0-	-26252	-0-	2 1	34 2	Y	-0-
08	T. A.	5197	-0-	5197	5197	254 1	4943 2	Y	-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VANCE, MAE B.		WELL #: 1		RRCID -> 015645		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252	
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	165 1	3677 2	N	-0-
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	154 1	3437 2	N	-0-
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	139 1	3097 2	N	-0-
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	193 1	2922 2	N	-0-
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	92 1	2061 2	N	-0-
08	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		72170 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405							
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159208		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202	
03	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	269 1	5664 2	Y	-0-
04	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	263 1	5448 2	Y	-0-
05	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	280 1	5516 2	Y	-0-
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	281 1	5415 2	Y	-0-
07	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	317 1	5489 2	Y	-0-
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	286 1	5563 2	Y	-0-

ARCHER, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160810		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292	
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	155 1	3258 2	Y	-0-
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	149 1	3083 2	Y	-0-
05	3255 X	3142	-0-	-113	-0-	152 1	2990 2	Y	-0-
06	3150 X	3061	-0-	-89	-0-	151 1	2910 2	Y	-0-
07	3255 X	3023	-0-	-232	-0-	165 1	2858 2	Y	-0-
08	3286 X	3047	-0-	-239	-0-	149 1	2898 2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		//CONT.//		72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
WILD TURKEY		WELL #:		2	RRCID ->	168081	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7324 - 7336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BATES, LUTHER		WELL #:		1	RRCID ->	169956	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7324 - 7336	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	197849	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7288 - 7296	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30 1	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2023 - WELL PLUGGED 2/23/2023													

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)		WELL #:		1	RRCID ->	241205	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	7218 - 11324
03	3100 N	1598	-0-	-1502	1875	76 1	1519	2	N	3		80
04	3000 N	1625	-0-	-1375	500	75 1	1550	2	N	-0-		80
05	2269 N	1769	-0-	-500	-0-	76 1	1693	2	N	-0-		80
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	75 1	1580	2	N	-0-		80
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	78 1	1666	2	N	168	185 1	63
08	1767 N	1602	-0-	-165	-0-	71 1	1531	2	N	-0-		63

POKEY (RODESSA B)		WELL #:		2	RRCID ->	290426	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6567 - 6580
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	204224	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6340 - 6352
03	1677 N	638	-0-	-1039	-0-	637 2	1 9	N	1			54
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	600 2	1 9	N	1			55
05	589 N	320	-0-	-269	-0-	319 2	1 9	N	1			56
06	630 N	405	-0-	-225	-0-	405 2		N	-0-			56
07	620 N	280	-0-	-340	-0-	280 2		N	-0-			56
08	310 N	215	-0-	-95	-0-	215 2		N	-0-			56

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	1	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023 - WELL PLUGGED 2/9/2023

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
 PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

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

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF. 10735 - 10966

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 10370 - 10388

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10592 - 10797

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE)													
TC OIL AND GAS, LLC		73053 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
BELL METZ		840303		WELL #: 1		RRCID -> 281174		COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
RACHUI (COTTON VALLEY LIME)													
CARR RESOURCES, INC.		74131 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
RACHUI, VERNA ET AL		135180		WELL #: 1R		RRCID -> 163937		COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #	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-
RED LAKE (RODESSA 8300)													
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		75305 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
SHILOH		053321		WELL #: 3		RRCID -> 241808		COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296					
03	4991 X	4675	-0-	-316	-0-	4630	2	45 9	N	41			66
04	4830 X	4333	-0-	-497	-0-	4327	2	6 9	N	5			71
05	4185 X	3904	-0-	-281	-0-	3859	2	45 9	N	41			112
06	4530 X	3941	-0-	-589	-0-	3941	2		N	-0-			112
07	4681 X	3630	-0-	-1051	-0-	3630	2		N	-0-			112
08	4681 X	2217	-0-	-2464	-0-	2204	2	13 9	N	12			124
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													
BURGHER "A"		220903		WELL #: 3		RRCID -> 176465		COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC													
RED LAKE UNIT #3		263648		WELL #: 1		RRCID -> 015655		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338					
03	1837 N	668	-0-	-1169	-0-	664	2	4 9	N	4			97
04	780 N	601	-0-	-179	-0-	601	2		N	-0-			97
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			97
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1 9	N	1			98
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			98
08	837 N	700	-0-	-137	-0-	700	2		N	-0-			98
STROUD PETROLEUM, INC.													
HORTON		828082		WELL #: 1		RRCID -> 282331		COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		75305 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:	2A	RRCID ->	038361	COMPL. DATE	02/20/1966	TOTAL DEPTH	4600 PERF. 4536 - 4546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		113
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113

BALL, P. D. C. EST.		WELL #:	1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 4564 - 4573
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8

RED LAKE (TRAVIS PEAK)		75305 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
MCADAMS "B"		WELL #:	4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730 PERF. 9946 - 10179
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

RED LAKE (WOODBINE)		75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE	
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		598796							
BRACKENS		WELL #:	1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5504 PERF. 4918 - 4948
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

STUDDARD-STEWARD		WELL #:	1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516 PERF. 4835 - 4838
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE)		75312 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370							
P.D.C. BALL ESTATE		WELL #:		RRCID ->	155874	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 5922 - 4932
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014									

RED OAK (DEXTER)		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321														
COLDIRON 1		WELL #: 1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

REEDER, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	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

COLDIRON		WELL #: 2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460								
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	48	2	58	9	N	53	167	1			57
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	26	2	50	9	N	45					102
05	93 #	61	-0-	-32	-0-	39	2	22	9	N	20					122
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	21	2	53	9	N	48					170
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	33	2	77	9	N	70	168	1			72
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	22	2	44	9	N	40					112

MILLER #1, EVA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460								
03	2480 #	1989	-0-	-491	-0-	1934	2	55	9	N	50					139
04	1935 R	1935	-0-	-0-	-0-	1913	2	22	9	N	20					159
05	2139 #	1712	-0-	-427	-0-	1664	2	48	9	N	44					203
06	2070 #	2009	-0-	-61	-0-	1991	2	18	9	N	16	155	1			64
07	2139 #	1959	-0-	-180	-0-	1959	2			N	-0-					64
08	2015 #	1811	-0-	-204	-0-	1787	2	24	9	N	22					86

MILLER, EVA MAE		WELL #: 2		RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447								
03	3410 #	3352	-0-	-58	-0-	3317	2	35	9	N	32					95
04	3300 #	2858	-0-	-442	-0-	2792	2	66	9	N	60					155
05	3410 #	3118	-0-	-292	-0-	3046	2	72	9	N	65	168	1			52
06	3300 #	2862	-0-	-438	-0-	2854	2	8	9	N	7					59
07	3410 #	2810	-0-	-600	-0-	2810	2			N	-0-					59
08	3348 #	2864	-0-	-484	-0-	2809	2	55	9	N	50					109

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 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015											

SOUDEERS		WELL #:	1	RRCID ->	229880	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6434 - 6450
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
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

GREEN		WELL #:		RRCID ->	230047	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6494 - 6499
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015											

REEDER		WELL #:	2	RRCID ->	230048	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6467 - 6471
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98

ALLBRITTON		WELL #:		RRCID ->	230049	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6412 - 6417
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015											

CARMICHAEL		WELL #:	1	RRCID ->	230760	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	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

 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

 HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	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

 RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

 DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
 DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-1					Y	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
 HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023 - WELL PLUGGED 02/08/23

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2023 - WELL PLUGGED 01/10/23

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023 - WELL PLUGGED 01/19/23

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512									
DORIS STONE		WELL #:	1	RRCID ->	075458	COMPL. DATE	08/28/1975	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5743 - 5749
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		125 N	125	-0-	-0-	4 1	121 3	N	-0-		82
04		130 N	130	-0-	-0-	4 1	126 3	N	-0-		82
05		93 N	89	-0-	-4	3 1	85 3	N	1		83
						1 9					
06		105 N	105	-0-	-0-	3 1	102 3	N	-0-		83
07		121 N	121	-0-	-0-	4 1	117 3	N	-0-		83
*08		134 N	134	-0-	-0-	5 1	128 3	N	1		84
						1 9					

TEXAS ROYALTY CORP.		847991									
DALE GAS UNIT NO.1		WELL #:	1	RRCID ->	131904	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5600 - 5610
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52

DALE G.U. NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	135318	COMPL. DATE	05/19/1990	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5626 - 5637
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52

LEACH		WELL #:	1	RRCID ->	137080	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5708 - 5720
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

MOORE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	139371	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5785 - 5806
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

EAMES		WELL #:	1	RRCID ->	139923	COMPL. DATE	10/22/1991	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5689 - 5706
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON												
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991																
HARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	140219	COMPL. DATE	11/28/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5673 - 5688					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2023																

HENSON				WELL #:	1	RRCID ->	142278	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5584 - 5602			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	144857	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5849 - 5864			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MAE, JAMES				WELL #:	1	RRCID ->	147899	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5580 - 5600			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

NORCOM				WELL #:	1	RRCID ->	246811	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5779 - 5786			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

XTO ENERGY INC.				WELL #:	2	RRCID ->	250597	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5565 - 5575			
WEBB, MARY ETHEL				WELL #:	2	RRCID ->	250597	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5565 - 5575			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)		75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON				
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984										
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045424		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5697 - 5701		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31

CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5769 - 5774		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2023												

JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5720 - 5730		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2023 - WELL PLUGGED 02/03/23												

JOWERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5679 - 5686		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2022												

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512										
ALLBRIGHT, JETER		WELL #: 1		RRCID -> 049496		COMPL. DATE 03/09/1970		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5727 - 5733		
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9 1	286 3	N	-0-		92
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7 1	236 3	N	-0-		92
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	6 1	183 3	N	-0-		92
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8 1	247 3	N	-0-		92
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	7 1	214 3	N	-0-		92
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	183 3	N	-0-		92

CADENHEAD-WASSON		WELL #: 1		RRCID -> 058073		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 5646 - 5650		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON																					
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512																					
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686																					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			

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

RUSK ENERGY OPERATING LLC													735144								
CADENHEAD "C"													WELL #: 1	RRCID -> 217078	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5788	-	5791		
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	132	2	N	35					302			
								39	9												
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	-0-	44	1	32	2	N	65	327	1			40			
								72	9												
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	-0-	112	1	96	2	N	35					75			
								39	9												
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	-0-	61	1	38	2	N	20					95			
								22	9												
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	242	3	N	44					139			
								48	9												
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT					139			

COLEMAN													WELL #: 1	RRCID -> 218230	COMPL. DATE 05/21/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5737	-	5741		
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	369	2	N	-0-					195			
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	-0-	206	1	148	2	N	-0-					195			
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	242	2	N	-0-					195			
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	166	2	N	-0-					195			
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	425	3	N	-0-					195			
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT					195			

DOT CADENHEAD A													WELL #: 1	RRCID -> 282367	COMPL. DATE 03/06/2017	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

DOT CADENHEAD													WELL #: 3	RRCID -> 282377	COMPL. DATE 09/25/2017	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 5716	-	5720		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.//	718512								
HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	062858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5730 - 5740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	7 1	211 3	N	-0-	-0-
04		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	6 1	192 3	N	-0-	-0-
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	5 1	153 3	N	-0-	-0-
06		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-	-0-
07		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	5 1	159 3	N	-0-	-0-
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	4 1	97 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PORTER, R. A.		WELL #:	2	RRCID ->	069894	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5721 - 5727

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	6 1	179 3	N	-0-	33
04		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	5 1	164 3	N	-0-	33
05		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	3 1	98 3	N	-0-	33
06		180 N	118	-0-	-62 B	-0-	4 1	114 3	N	-0-	33
07		186 N	137	-0-	-49 B	-0-	4 1	133 3	N	-0-	33
08		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	4 1	121 3	N	-0-	33
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JONES, RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	070205	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5835 - 5841

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	4 1	131 3	N	-0-	58
04		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	3 1	103 3	N	-0-	58
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	58
06		90 N	151	-0-	61 B	-0-	5 1	146 3	N	-0-	58
07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3 1	93 3	N	-0-	58
08		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3 1	87 3	N	-0-	58
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	074763	COMPL. DATE	06/13/1977	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5759 - 5765

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8 1	243 3	N	-0-	94
04		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	7 1	228 3	N	-0-	94
05		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	9 1	256 3	N	-0-	94
06		210 N	189	-0-	-21 B	-0-	6 1	183 3	N	-0-	94
07		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	6 1	195 3	N	-0-	94
08		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	6 1	174 3	N	-0-	94
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	075138	COMPL. DATE	10/07/1976	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5710 - 5716

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		465 N	433	-0-	-32 B	-0-	14 1	419 3	N	-0-	192
04		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	15 1	486 3	N	-0-	192
05		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	15 1	456 3	N	-0-	192
06		420 N	481	-0-	61 B	-0-	15 1	466 3	N	-0-	192
07		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	15 1	478 3	N	-0-	192
08		465 N	288	-0-	-177 B	-0-	10 1	278 3	N	-0-	192
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	7 1	218 3	N	22	155 1	70
						24 9					
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	7 1	228 3	N	-0-		70
05	279 N	198	-0-	-81 B	-0-	7 1	191 3	N	-0-		70
06	240 N	135	-0-	-105 B	-0-	4 1	131 3	N	-0-		70
07	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	6 1	182 3	N	-0-		70
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	7 1	205 3	N	-0-		70
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	41 1	1235 3	N	-0-		40
04	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	40 1	1241 3	N	-0-		40
05	1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	38 1	1109 3	N	-0-		40
06	1230 N	1126	-0-	-104 B	-0-	34 1	1092 3	N	-0-		40
07	1271 N	958	-0-	-313 B	-0-	29 1	929 3	N	-0-		40
08	1147 N	865	-0-	-282 B	-0-	31 1	834 3	N	-0-		40
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-		25
04	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	2 1	57 3	N	-0-		25
05	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	2 1	72 3	N	-0-		25
06	90 N	114	-0-	24 B	-0-	4 1	110 3	N	-0-		25
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	2 1	49 3	N	-0-		25
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3 1	93 3	N	-0-		25
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

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

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REED (PETTIT)		//CONT.// 75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10U		RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (RODESSA)		75509 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350														
PATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 219222		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171815		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200853		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324								
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					29
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					29
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					29
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					29
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					29
08	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					29

OIL AND GAS DIVISION

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 7340 - 7344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	11153	PERF. 7182 - 7301				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

REED (TRAVIS PEAK)				75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936											
WILLIFORD, C.N.		WELL #:		1	RRCID ->	086410	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8228 - 8362				
03	1549 N	737	-0-	-812	-0-	737	2			N	-0-				-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				-0-
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-				-0-
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-				-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148941	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8222 - 8528				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		4L	RRCID ->	157949	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	9896	PERF. 8204 - 8492				
03	98 N	22	-0-	-76	-0-	22	2			N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-				-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	159102	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 8325 - 8588				
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-				-0-
04	3330 X	3257	-0-	-73	-0-	3257	2			N	-0-				-0-
05	3410 X	3334	-0-	-76	-0-	3334	2			N	-0-				-0-
06	3330 X	3071	-0-	-259	-0-	3071	2			N	-0-				-0-
07	3441 X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2			N	-0-				-0-
08	3441 X	2852	-0-	-589	-0-	2852	2			N	-0-				-0-

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. NORTHERN GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9588 - 9678						
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					90
04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					90
05	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					90
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					90
07	3162 X	2827	-0-	-335	-0-	2827	2			N	-0-					90
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					90
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8209 - 8425						
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 8183 - 8200						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 3		RRCID -> 205617		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11365		PERF. 9306 - 8322						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED GU #4		WELL #: 6		RRCID -> 209787		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11367		PERF. 8404 - 8408						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 2		RRCID -> 223247		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8209 - 8331						
03	3472 X	3402	-0-	-70	-0-	3402	2			N	-0-					18
04	3360 X	2753	-0-	-607	-0-	2753	2			N	-0-					18
05	3441 X	3146	-0-	-295	-0-	3146	2			N	-0-					18
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					18
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					18
08	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					18

REED, WEST (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
CHANCELLOR UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	168	-0-	-204	-0-		6	1	162	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	263	-0-	-127	-0-		10	1	253	2	Y	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-		14	1	376	2	Y	-0-		-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-		15	1	368	2	Y	-0-		-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-		15	1	379	2	Y	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-		14	1	385	2	Y	-0-		-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														
ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)														
OLD UNION OPERATING COMPANY														
DAVIS HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257														
03	1209 N	1069	-0-	-140	-0-		1030	2	39	9	Y	35		129
04	960 N	959	-0-	-1	-0-		948	2	11	9	Y	10		139
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1035	2	6	9	Y	5		144
06	1020 N	780	-0-	-240	-0-		773	2	7	9	Y	6		150
07	992 N	887	-0-	-105	-0-		884	2	3	9	Y	3		153
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			153

RISCHERS STORE (HANSON SAND)														
XTO ENERGY INC.														
HANSON, FLORENCE														
WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)				76889 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC. MAYNARD				945936								
				WELL #: 1	RRCID -> 105148	COMPL. DATE 12/30/1988	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7296	-		7435	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	3100 N	1723	-0-	-1377	3282	1714 2	9 9	N	8			53
04	3000 N	1458	-0-	-1542	1740	1458 2		N	-0-			53
05	3100 N	1531	-0-	-1569	171	1531 2		N	-0-			53
06	1680 N	1005	-0-	-675	-0-	983 2	22 9	N	20			73
07	1519 N	221	-0-	-1298	-0-	219 2	2 9	N	2			75
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			75

HANSON UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 119230	COMPL. DATE 12/28/1988	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7297	-		7454	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISCHERS STORE (PETTIT)				76889 200	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M. B. ET AL				681327								
				WELL #: 1	RRCID -> 272748	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7403	-		7412	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
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

RISCHERS STORE (RODESSA)				76889 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC. HANSON UNIT				945936								
				WELL #: 1	RRCID -> 171908	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6412	-		6450	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)				76889 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
OLD UNION OPERATING COMPANY DAVIS HEIRS				621149								
				WELL #: 1 T	RRCID -> 119013	COMPL. DATE 10/18/1985	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7300	-		7312	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 290098	COMPL. DATE 09/22/2020	TOTAL DEPTH 7525	PERF. 7126	-		7239	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			183
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	166 2	36 9	N	33			216
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	42 2	9 9	N	8	113 1		111
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	20 2	2 9	N	2			113
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			113
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110 2	2 9	N	2			115

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		76889 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936						
HANSON				WELL #: 2	RRCID -> 138819	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7120	- 7458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-

ROUND PRAIRIE (CVL)				78553 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NAVARRO		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815						
SEALE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 095187	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 12275	PERF.10814	- 10833	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52

HULAN, M. B.				WELL #: 1	RRCID -> 098837	COMPL. DATE 04/13/1982	TOTAL DEPTH 12702	PERF.10770	- 10916	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)				78585 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO		
ATOKA OPERATING, INC.				036606						
IRVINE, CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 187419	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10568	- 10628	
03	2015 N	915	-0-	-1100	-0-	915 2	N	-0-		95
04	1860 N	463	-0-	-1397	-0-	463 2	N	-0-		95
05	713 N	391	-0-	-322	-0-	391 2	N	-0-		95
06	900 N	623	-0-	-277	-0-	623 2	N	-0-		95
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		95
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		95

IRVINE, CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 211217	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10484	- 10634	
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		15
04	450 N	308	-0-	-142	-0-	308 2	N	-0-		15
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		15
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	380 2	N	-0-		15
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		15
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2	N	-0-		15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		78585 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
CRATON OPERATING LLC				186717									
HULAN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	219230	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10344	- 10548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1643 N	362	-0-	-1281	-0-	356 2	6 9	N	5			45
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	30 1	932 2	N	23			68
							25 9						
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	143 2	N	7			75
							8 9						
06		360 N	18	-0-	-342	-0-	1 1	17 2	N	-0-			75
07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	80 1	1299 2	N	172			247
							189 9						
*08		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	131 1	2580 2	N	263	356 1		154
							289 9						

INMON, J.C.				WELL #:	1	RRCID ->	227284	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10465	- 10693
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	N	1			98
							1 9						
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	10 1	307 2	N	174	175 1		97
							191 9						
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	10 1	488 2	N	-0-			97
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	39 1	853 2	N	-0-			97
07		589 N	251	-0-	-338	-0-	15 1	236 2	N	-0-			97
08		496 N	125	-0-	-371	-0-	6 1	119 2	N	-0-			97

HAMILTON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	231690	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	11223	PERF.10589	- 11005
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

HULAN HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	277474	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	10771	PERF.10378	- 10610
03		1271 N	168	-0-	-1103	-0-	9 1	140 2	N	17			99
							19 9						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66			165
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79	184 1		60
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	230	185 1		105
							253 9						
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	37 1	597 2	N	89			194
							98 9						
*08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	72 1	1425 2	N	55	174 1		75
							61 9						

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC				527861									
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A				WELL #:	2	RRCID ->	108961	COMPL. DATE	01/04/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10854	- 10935
03		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3122 2	238 9	N	216			319
04		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2917 2	47 9	N	43	179 1		183
05		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-			183
06		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3043 2	33 9	N	30	142 1		71
07		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	2927 2	176 9	N	160	180 1		51
08		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			51

ROUNDHOUSE (PETTIT) ATOKA OPERATING, INC. GRANTHAM HEIRS			78585 666 036606	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NAVARRO					
			WELL #: 2	RRCID -> 197544	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 8533	PERF. 7303	-		7354					
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	
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
06		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-	

RURAL SHADE, S. (RODESSA) PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC J.D. KILCREASE			78957 400 659844	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO					
			WELL #: 1	RRCID -> 276152	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8052	PERF. 7331	-		7338					
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	822	2	47	9	N	43	13	1	47
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	710	2	12	9	N	11			58
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	790	2	41	9	N	37	13	1	82
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	716	2	34	9	N	31	15	1	98
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	714	2	6	9	N	5			103
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

KILCREASE-BOWLES			WELL #: 1	RRCID -> 276153	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 8059	PERF. 7387	-		7396					
03		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2947	2	185	9	N	168	191	1	108
04		3030 X	2623	-0-	-407	-0-	2545	2	78	9	N	71			179
05		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2830	2	153	9	N	139	50	1	268
06		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2567	2	128	9	N	116	213	1	171
07		3131 X	2624	-0-	-507	-0-	2558	2	66	9	N	60	149	1	82
08		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			82

MARGIE SANDERS			WELL #: 1	RRCID -> 277130	COMPL. DATE 04/20/2017	TOTAL DEPTH 8212	PERF. 7320	-		7528					
03		2962 N	1746	-0-	-1216	-0-	1698	2	48	9	N	44	175	1	49
04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1466	2	26	9	N	24			73
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1631	2	47	9	N	43	16	1	100
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1479	2	40	9	N	36	18	1	118
07		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	2	19	9	N	17			135
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

SILVER TUSK JONES UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 279352	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7350	-		7360					
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	663	2	131	9	N	119	187	1	60
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	573	2	46	9	N	42			102
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	637	2	89	9	N	81	16	1	167
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	578	2	53	9	N	48	186	1	29
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	576	2	73	9	N	66			95
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

HARDY-INGRAM			WELL #: 1	RRCID -> 279617	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL DEPTH 7652	PERF. 7323	-		7329					
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2047	2	95	9	N	86	36	1	157
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	N	19			176
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1966	2	79	9	N	72	186	1	62
06		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1783	2	85	9	N	77	41	1	98
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1777	2	24	9	N	22			120
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
SHEER ENERGY, LLC				772753								
KILCREASE-BOWLES		WELL #:		2	RRCID ->	279614	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7370 - 7385
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280401	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7339 - 7343
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SALT BREAK (SMACKOVER)				79878 500	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: NAVARRO			
O'RYAN OIL AND GAS				617042								
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249007	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9133 - 9230
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		554
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		555
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		556
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		557
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		558
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		559
SAND TRAP (JAMES LIME)				80541 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
STRINGFIELD, TOMMYE		WELL #:		1	RRCID ->	123556	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10321 - 10327
03	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	5061	1	14406	3	N	19	144
04	23086 X	23086	-0-	-0-	-0-	4355	1	18731	3	N	-0-	144
05	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	4338	1	18704	3	N	-0-	144
06	19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	4381	1	15552	3	N	-0-	144
07	21041 X	21041	-0-	-0-	-0-	6796	1	14245	2	N	-0-	144
08	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	1211	1	13642	2	N	33	52
						36	9					
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10464 - 10574
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	87	1	248	3	N	-0-	137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SAVELL (BOSSIER SAND)				81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
MORGAN, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	221026	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	16315	PERF.	14646 - 15746
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-	-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MORGAN, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 253369		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625								
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 1														
03	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	2874	2			N	-0-					1
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					1
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	57	1	2847	2	N	-0-					1
06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	64	1	2794	2	N	-0-					1
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	59	1	2883	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863								
03	124 X	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	120 X	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
06	128 X	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716												
03	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-		-0-
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-		-0-
05	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	27	1	1358	2	N		-0-
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	18	1	796	2	N		-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	18	1	856	2	N		-0-
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963												
03	50971 X	50971	-0-	-0-	-0-	50971	2		N	-0-		-0-
04	44880 X	43846	-0-	-1034	-0-	43846	2		N	-0-		-0-
05	48360 X	43878	-0-	-4482	-0-	857	1	43021	2	N		-0-
06	52583 X	52583	-0-	-0-	-0-	1179	1	51404	2	N		-0-
07	48360 X	44867	-0-	-3493	-0-	903	1	43964	2	N		-0-
08	50964 X	NO RPT	-0-	-50964	-0-				N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932												
03	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2		N	-0-		-0-
04	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2		N	-0-		-0-
05	14074 X	8231	-0-	-5843	-0-	161	1	8070	2	N		-0-
06	12210 X	11175	-0-	-1035	-0-	251	1	10924	2	N		-0-
07	12958 X	11459	-0-	-1499	-0-	231	1	11228	2	N		-0-
08	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-				N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728												
03	9238 X	8270	-0-	-968	-0-	8270	2		N	-0-		-0-
04	8940 X	7690	-0-	-1250	-0-	7690	2		N	-0-		-0-
05	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	165	1	8283	2	N		-0-
06	8040 X	7334	-0-	-706	-0-	164	1	7170	2	N		-0-
07	8184 X	8135	-0-	-49	-0-	164	1	7971	2	N		-0-
08	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-				N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411												
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-		-0-
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-		-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610												
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-		-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-		-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	17	1	842	2	N		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	12617 X	6033	-0-	-6584	-0-	6033 2		N	-0-	-0-
04	11310 X	7571	-0-	-3739	-0-	7571 2		N	-0-	-0-
05	11687 X	7294	-0-	-4393	-0-	142 1	7152 2	N	-0-	-0-
06	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	239 1	10440 2	N	-0-	-0-
07	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	223 1	10836 2	N	-0-	-0-
08	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628		
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		N	-0-	-0-
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 2		N	-0-	-0-
05	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	94 1	4713 2	N	-0-	-0-
06	4110 X	4106	-0-	-4	-0-	92 1	4014 2	N	-0-	-0-
07	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	94 1	4568 2	N	-0-	-0-
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8 1	339 2	N	-0-	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	8 1	402 2	N	-0-	-0-
08	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650		
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	30 1	1588 2	N	-0-	-0-
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	27 1	1455 2	N	-0-	-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	29 1	1231 2	N	-0-	-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	30 1	1181 2	N	-0-	-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	51 1	1243 2	N	-0-	-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764		
03	42966 X	39308	-0-	-3658	-0-	39308 2		N	-0-	-0-
04	42570 X	41126	-0-	-1444	-0-	41126 2		N	-0-	-0-
05	43989 X	42835	-0-	-1154	-0-	836 1	41999 2	N	-0-	-0-
06	39270 X	37008	-0-	-2262	-0-	830 1	36178 2	N	-0-	-0-
07	49821 X	49821	-0-	-0-	-0-	1003 1	48818 2	N	-0-	-0-
08	41912 X	NO RPT	-0-	-41912	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965		
03	3100 N	2986	-0-	-114	1070	2986 2		N	-0-	-0-
04	2155 N	1085	-0-	-1070	-0-	1085 2		N	-0-	-0-
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	68 1	3423 2	N	-0-	-0-
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	74 1	3205 2	N	-0-	-0-
07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	61 1	2956 2	N	-0-	-0-
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774		
03	22599 X	22247	-0-	-352	-0-	22247 2		N	-0-	-0-
04	21780 X	19066	-0-	-2714	-0-	19066 2		N	-0-	-0-
05	21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	429 1	21552 2	N	-0-	-0-
06	21774 X	20048	-0-	-1726	-0-	450 1	19598 2	N	-0-	-0-
07	22196 X	20119	-0-	-2077	-0-	405 1	19714 2	N	-0-	-0-
08	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-			N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	81262 050 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	217946	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14894 - 14999	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	218154	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	15155	PERF.14530 - 14849	
03	34496 X	34496	-0-	-0-	-0-	34496	2	N	-0-		-0-
04	30216 X	30216	-0-	-0-	-0-	30216	2	N	-0-		-0-
05	30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	604	1	30331	2	N	-0-
06	32490 X	29855	-0-	-2635	-0-	670	1	29185	2	N	-0-
07	34100 X	30061	-0-	-4039	-0-	605	1	29456	2	N	-0-
08	34100 X	NO RPT	-0-	-34100	-0-			N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/R&H 290		WELL #:	1	RRCID ->	221009	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14867 - 14877	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	222528	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.14550 - 14867	
03	50641 X	50641	-0-	-0-	-0-	50641	2	N	-0-		-0-
04	46386 X	46386	-0-	-0-	-0-	46386	2	N	-0-		-0-
05	45548 X	45548	-0-	-0-	-0-	889	1	44659	2	N	-0-
06	45972 X	45972	-0-	-0-	-0-	1031	1	44941	2	N	-0-
07	46909 X	46909	-0-	-0-	-0-	944	1	45965	2	N	-0-
08	50065 X	NO RPT	-0-	-50065	-0-			N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #:	2	RRCID ->	224258	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13637 - 13713	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/MOREAUX		WELL #:	1	RRCID ->	225548	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13824 - 13966	
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-		-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	24	1	1230	2	N	-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	38	1	1639	2	N	-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	36	1	1754	2	N	-0-
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	227312	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13599 - 13789	
03	713 X	621	-0-	-92	-0-	12	1	609	2	N	-0-
04	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	22	1	1144	2	N	-0-
05	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	N	-0-
06	480 X	124	-0-	-356	-0-	3	1	121	2	N	-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2		N	-0-	-0-
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2		N	-0-	-0-
05	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	224	1	11229	2	N	-0-
06	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	250	1	10902	2	N	-0-
07	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	235	1	11440	2	N	-0-
08	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT

T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120			
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-	-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-	-0-
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	49	1	2447	2	N	-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	2	N	-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	41	1	2013	2	N	-0-
08	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228523		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726			
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474			
03	11439 X	11080	-0-	-359	-0-	208	1	10872	2	N	-0-
04	10650 X	9016	-0-	-1634	-0-	167	1	8849	2	N	-0-
05	11563 X	10153	-0-	-1410	-0-	234	1	9919	2	N	-0-
06	11190 X	10419	-0-	-771	-0-	260	1	10159	2	N	-0-
07	11005 X	9779	-0-	-1226	-0-	387	1	9392	2	N	-0-
08	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753			
03	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	260	1	13620	2	N	-0-
04	6630 X	6051	-0-	-579	-0-	112	1	5939	2	N	-0-
05	6851 X	3335	-0-	-3516	-0-	77	1	3258	2	N	-0-
06	6630 X	5416	-0-	-1214	-0-	135	1	5281	2	N	-0-
07	6851 X	5759	-0-	-1092	-0-	228	1	5531	2	N	-0-
08	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT

T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068			
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677			
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	40	1	2119	2	N	-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	18	1	972	2	N	-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	30	1	1262	2	N	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	40156 X	40156	-0-	-0-	-0-	40154 2	2 9	N	2
04	35777 X	35777	-0-	-0-	-0-	35777 2		N	-0-
05	40270 X	40270	-0-	-0-	-0-	786 1	39484 2	N	-0-
06	41754 X	41754	-0-	-0-	-0-	936 1	40818 2	N	-0-
07	39996 X	39996	-0-	-0-	-0-	805 1	39191 2	N	-0-
08	39897 X	NO RPT	-0-	-39897	-0-			N	NO RPT

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900	
03	3503 X	1128	-0-	-2375	-0-	1128 2		N	-0-
04	3390 X	3352	-0-	-38	-0-	3352 2		N	-0-
05	3534 X	3336	-0-	-198	-0-	3336 2		N	-0-
06	3570 X	2903	-0-	-667	-0-	2903 2		N	-0-
07	3410 X	3368	-0-	-42	-0-	3368 2		N	-0-
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844	
03	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 2		N	-0-
04	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2		N	-0-
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		N	-0-
06	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777 2		N	-0-
07	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2		N	-0-
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT

BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371	
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	30 1	1547 2	N	-0-
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	28 1	1486 2	N	-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	22 1	945 2	N	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075	
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-
05	3100 N	3365	-0-	265	265	3365 2		N	-0-
06	3000 N	3232	-0-	232	497	3232 2		N	-0-
07	3100 N	3568	-0-	468	965	3568 2		N	-0-
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT

BR\STEGALL		WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531	
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	35 1	1833 2	N	-0-
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	38 1	2031 2	N	-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	33 1	1381 2	N	-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT

BR\STEGALL		WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535	
03	1271 X	1001	-0-	-270	-0-	19 1	982 2	N	-0-
04	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	218 1	11587 2	N	-0-
05	3100 N	10028	-0-	6928	6928	231 1	9797 2	N	-0-
06	12764 X	5836	-0-	-6928	-0-	146 1	5690 2	N	-0-
07	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	414 1	10034 2	N	-0-
08	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-			N	NO RPT

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	3065	-0-	-35	271	3065 2	N	-0-		-0-
04	2880 N	2609	-0-	-271	-0-	2609 2	N	-0-		-0-
05	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	57 1	N	-0-	2852 2	-0-
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-	2726 2	-0-
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	2930 2	-0-
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-		N	NO RPT		-0-

BR/WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239		
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	1640 2	-0-
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-	1307 2	-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	1309 2	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	60 2	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		-0-

BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469		
03	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	74 1	N	-0-	3858 2	-0-
04	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	76 1	N	-0-	4045 2	-0-
05	2356 X	1569	-0-	-787	-0-	36 1	N	-0-	1533 2	-0-
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	65 1	N	-0-	2542 2	-0-
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	95 1	N	-0-	2293 2	-0-
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-		N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833		
03	30163 X	29109	-0-	-1054	-0-	29109 2	N	-0-		-0-
04	28572 X	28572	-0-	-0-	-0-	28572 2	N	-0-		-0-
05	30163 X	29539	-0-	-624	-0-	577 1	N	-0-	28962 2	-0-
06	29221 X	29221	-0-	-0-	-0-	655 1	N	-0-	28566 2	-0-
07	29109 X	27587	-0-	-1522	-0-	555 1	N	-0-	27032 2	-0-
08	29109 X	NO RPT	-0-	-29109	-0-		N	NO RPT		-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780		
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	25 2	-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	46 2	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	31 2	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

BR/FELDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728		
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/WALTS		//CONT.// //CONT.//	81262 050 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/WALTS		//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON										
		//CONT.//	220903													
		WELL #:	1	RRCID ->	232474	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13260	-	13633			
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	233460	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13955	-	14788			
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	35	1	1765	2	N	-0-					-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	39	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	35	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID ->	233590	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	12367	-	14272			
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	233594	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	16190	PERF.	15128	-	15915			
03	1245 N	16	-0-	-1229	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	120 X	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	124 X	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	90 X	50	-0-	-40	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	233595	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	15391	PERF.	14379	-	15006			
03	23861 X	23861	-0-	-0-	-0-	23861	2			N	-0-					-0-
04	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	21576	2			N	-0-					-0-
05	25960 X	25960	-0-	-0-	-0-	507	1	25453	2	N	-0-					-0-
06	23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	536	1	23350	2	N	-0-					-0-
07	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	387	1	18826	2	N	-0-					-0-
08	25916 X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/BOYD		WELL #:	1	RRCID ->	234563	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13260	-	14244			
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					40
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					40
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	2	N	-0-					40
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	N	-0-					40
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	N	-0-					40
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					40

KNIGHT		WELL #:	4	RRCID ->	235623	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12206	-	13117			
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2232 X	1807	-0-	-425	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	2160 X	1895	-0-	-265	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
KNIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 235950		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-	-0-
04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-	-0-
05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-	-0-
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-	-0-
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-	-0-
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT	-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235952		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672				
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	N	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-	-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238301		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

BR/BECKTOLD		WELL #: 1		RRCID -> 238305		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191				
03	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-	-0-
04	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-	-0-
05	4619 X	2906	-0-	-1713	-0-	57	1	2849	2	N	-0-	-0-
06	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	117	1	5087	2	N	-0-	-0-
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	97	1	4722	2	N	-0-	-0-
08	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT	-0-

BR/GASSEN		WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684				
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-	-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-	-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-	-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	-0-

BR PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051				
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 241415		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353				
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-	-0-
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-	-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	49	1	2471	2	N	-0-	-0-
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	57	1	2502	2	N	-0-	-0-
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	51	1	2464	2	N	-0-	-0-
08	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
BR/MARGERUM		WELL #: 2		RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/BECKTOLD		WELL #: 2		RRCID -> 242946		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240								
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BR 2-14 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 243019		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289								
03	10261 X	9905	-0-	-356	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
04	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
05	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	207	1	10386	2	N	-0-					-0-
06	9360 X	8561	-0-	-799	-0-	192	1	8369	2	N	-0-					-0-
07	9796 X	9780	-0-	-16	-0-	197	1	9583	2	N	-0-					-0-
08	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 244884		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613								
03	23870 X	21565	-0-	-2305	-0-	21565	2			N	-0-					-0-
04	22980 X	20914	-0-	-2066	-0-	20914	2			N	-0-					-0-
05	23746 X	21912	-0-	-1834	-0-	428	1	21484	2	N	-0-					-0-
06	23160 X	19224	-0-	-3936	-0-	431	1	18793	2	N	-0-					-0-
07	23560 X	22232	-0-	-1328	-0-	448	1	21784	2	N	-0-					-0-
08	21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 3		RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191								
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	93 X	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246814		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855								
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	498	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	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 247628		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000								
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	19	1	943	2	N	-0-					-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	N	-0-					-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	25	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249769		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5146 X	4508	-0-	-638	-0-	4508	2		N	-0-		-0-
04	4980 X	4588	-0-	-392	-0-	4588	2		N	-0-		-0-
05	4092 X	4075	-0-	-17	-0-	80	1	3995	2	N		-0-
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	96	1	4176	2	N		-0-
07	4495 X	4393	-0-	-102	-0-	88	1	4305	2	N		-0-
08	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249792		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836				
03	5146 X	4743	-0-	-403	-0-	4743	2		N	-0-		-0-
04	4980 X	4406	-0-	-574	-0-	4406	2		N	-0-		-0-
05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	89	1	4463	2	N		-0-
06	4320 X	3933	-0-	-387	-0-	88	1	3845	2	N		-0-
07	4681 X	4041	-0-	-640	-0-	81	1	3960	2	N		-0-
08	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT		-0-

BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918				
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980				
03	24570 X	24570	-0-	-0-	-0-	461	1	24109	2	N		-0-
04	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	415	1	22020	2	N		-0-
05	8680 X	8164	-0-	-516	-0-	188	1	7976	2	N		-0-
06	8400 X	4426	-0-	-3974	-0-	111	1	4315	2	N		-0-
07	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	714	1	17318	2	N		-0-
08	24428 X	NO RPT	-0-	-24428	-0-				N	NO RPT		-0-

BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406				
03	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2		N	-0-		-0-
04	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2		N	-0-		-0-
05	15128 X	14544	-0-	-584	-0-	284	1	14260	2	N		-0-
06	14640 X	13521	-0-	-1119	-0-	303	1	13218	2	N		-0-
07	14911 X	13779	-0-	-1132	-0-	277	1	13502	2	N		-0-
08	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-				N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929				
03	30721 X	28105	-0-	-2616	-0-	28105	2		N	-0-		-0-
04	28118 X	28118	-0-	-0-	-0-	28118	2		N	-0-		-0-
05	31559 X	31559	-0-	-0-	-0-	616	1	30943	2	N		-0-
06	28054 X	28054	-0-	-0-	-0-	629	1	27425	2	N		-0-
07	29728 X	29728	-0-	-0-	-0-	598	1	29130	2	N		-0-
08	28675 X	NO RPT	-0-	-28675	-0-				N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/SORRELS		WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800				
03	106299 X	96949	-0-	-9350	-0-	96949	2		N	-0-		-0-
04	102870 X	101635	-0-	-1235	-0-	101635	2		N	-0-		-0-
05	103943 X	99242	-0-	-4701	-0-	1938	1	97304	2	N		-0-
06	97620 X	93902	-0-	-3718	-0-	2106	1	91796	2	N		-0-
07	100874 X	93420	-0-	-7454	-0-	1880	1	91540	2	N		-0-
08	103602 X	NO RPT	-0-	-103602	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
ARMSTRONG, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.14935	- 14954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCORMICK		WELL #:		1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.13162	- 13358		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)				81842 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
SCURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	14732	PERF.14329	- 14635		
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	69	1	1022	2	N	-0-			-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	78	1	1175	2	N	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	970	-0-	970	970	54	1	916	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	1381	-0-	1381	2351	83	1	1298	2	N	-0-			-0-
*08	4713	1273	-0-	-3440	-0-	52	1	1221	2	N	-0-			-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME)				83596 510	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.				945936										
PEARLSTONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163996	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	15478	PERF.14870	- 15080		
03	3100 N	1940	-0-	-1160	5873	85	1	1855	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1850	-0-	-1150	4723	82	1	1768	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1451	-0-	-1649	3074	66	1	1385	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1522	-0-	-1478	1596	67	1	1455	2	N	-0-			-0-
07	3083 N	1487	-0-	-1596	-0-	71	1	1416	2	N	-0-			-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	75	1	1676	2	N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND)				84492 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
COLEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189805	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16600	PERF.15332	- 15423		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)				85809 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940										
JACKSON UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8920	- 9090		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940													
JACKSON UNIT 2													
WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8752 - 9064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
THORNTON UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006										TOTAL DEPTH	11930	PERF.10140 - 10670	
03	186 N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	2	N	-0-		59
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	-0-		59
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-		59
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-		59
*07	248 N	82	-0-	-166	-0-	4	1	78	2	N	-0-		59
*08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-		59

BEST UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006										TOTAL DEPTH	11985	PERF.10590 - 11022	
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	N	-0-		51
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	2	N	-0-		51
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-		51
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	2	N	-0-		51
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-		51
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-		51

BEST UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005										TOTAL DEPTH	11900	PERF.10590 - 11745	
03	496 N	309	-0-	-187	-0-	15	1	294	2	N	-0-		33
04	480 N	331	-0-	-149	-0-	15	1	316	2	N	-0-		33
05	496 N	344	-0-	-152	-0-	15	1	329	2	N	-0-		33
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	12	1	256	2	N	-0-		33
*07	341 N	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	2	N	-0-		33
*08	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-		33

BEST UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005										TOTAL DEPTH	12022	PERF.10560 - 11866	
03	3100 N	1427	-0-	-1673	1451	100	1	1327	2	N	-0-		208
04	2871 N	1420	-0-	-1451	-0-	101	1	1293	2	N	24		232
						26	9						
05	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	107	1	1396	2	N	67	208 1	91
						74	9						
06	1380 N	1261	-0-	-119	-0-	82	1	1113	2	N	60	123 1	28
						66	9						
07	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	106	1	1325	2	N	-0-		28
08	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	247	1	1138	2	N	1		29
						1	9						

BEST UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005										TOTAL DEPTH	12132	PERF.10640 - 11692	
03	558 N	235	-0-	-323	-0-	11	1	224	2	N	-0-		23
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	11	1	237	2	N	-0-		23
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-		23
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-		23
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	N	-0-		23
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		23

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	617	-0-	-2483	1314	61 1	556 2		N	-0-		24
04		1780 N	466	-0-	-1314	-0-	60 1	406 2		N	-0-		24
05		1023 N	913	-0-	-110	-0-	81 1	832 2		N	-0-		24
06		600 N	469	-0-	-131	-0-	50 1	419 2		N	-0-		24
*07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	71 1	603 2		N	-0-		24
*08		899 N	871	-0-	-28	-0-	247 1	624 2		N	-0-		24

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149													
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890													
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-		17
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-		17
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-		17
06		210 N	84	-0-	-126	-0-	84 2			N	-0-		17
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		17
08		217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2			N	-0-		17

SM OPERATING COMPANY LLC 788993													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031													
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			Y	-0-		41
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3			Y	-0-		41
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3			Y	-0-		41
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3			Y	-0-		41
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		41
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		41

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728													
03		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 3			Y	-0-		35
04		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710 3			Y	-0-		35
05		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2			Y	-0-		35
06		5400 X	4937	-0-	-463	-0-	4937 3			Y	-0-		35
07		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				Y	NO RPT		35
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740													
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3			Y	-0-		40
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3			Y	-0-		40
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3			Y	-0-		40
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3			Y	-0-		40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		40
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		40

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993																			
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11039	- 11910				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-			83						
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		Y	-0-			83						
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-			83						
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-			83						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			83						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			83						
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697										COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10188	- 11695				
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-			22						
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		Y	-0-			22						
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-			22						
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		Y	-0-			22						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22						
STROUD PETROLEUM, INC. 828082										WELL #:	1	RRCID ->	095965	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11097	- 11292
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			22						
04		390 N	214	-0-	-176	-0-	214 2		N	-0-			22						
05		279 N	204	-0-	-75	-0-	204 2		N	-0-			22						
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-			22						
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			22						
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			22						
VALENCE OPERATING COMPANY 881167										WELL #:	1	RRCID ->	069164	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11709	- 11716
03		1054 X	536	-0-	-518	-0-	17 1	515 2	Y	4			8						
							4 9												
04		780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			8						
05		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	6 1		2						
06		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	59 1	1791 2	Y	12			14						
							13 9												
07		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	123 1	4004 2	Y	44	14 1		44						
							48 9												
08		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	36 1	1019 2	Y	9			53						
							10 9												
STEWARDS MILL GAS UNIT #1										WELL #:	2	RRCID ->	079859	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11582	- 11720
03		1302 N	597	-0-	-705	-0-	19 1	578 2	Y	-0-			-0-						
04		1290 N	569	-0-	-721	-0-	24 1	545 2	Y	-0-			-0-						
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	17 1	690 2	Y	-0-			-0-						
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	29 1	870 2	Y	-0-			-0-						
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	23 1	761 2	Y	-0-			-0-						
08		713 N	166	-0-	-547	-0-	6 1	160 2	Y	-0-			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																					
STEWARDS MILL GAS UNIT #5												WELL #: 1		RRCID -> 081247		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10570 - 11862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	33	1	998	2	Y	14			33							
04	900 N	557	-0-	-343	-0-	15	9	516	2	Y	17			50							
05	930 N	513	-0-	-417	-0-	12	1	493	2	Y	7	35	1	22							
06	900 N	795	-0-	-105	-0-	25	1	760	2	Y	9			31							
07	589 N	502	-0-	-87	-0-	15	1	477	2	Y	9	30	1	10							
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	42	1	1194	2	Y	20			30							

WHATLEY "B"												WELL #: 1		RRCID -> 176229		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10698 - 11915	
03	1054 X	539	-0-	-515	-0-	17	1	522	2	Y	-0-			-0-							
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-							
05	806 X	568	-0-	-238	-0-	13	1	555	2	Y	-0-			-0-							
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	2	Y	-0-			-0-							
07	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-			-0-							
08	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	2	Y	-0-			-0-							

WILLIAMS												WELL #: 1		RRCID -> 185339		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10540 - 10550	
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			39							
04	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-			39							
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			39							
06	720 N	549	-0-	-171	-0-	549	2			N	-0-			39							
07	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-			39							
08	713 N	460	-0-	-253	-0-	460	2			N	-0-			39							

STEWARDS MILL GAS UNIT 4												WELL #: 4		RRCID -> 203166		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 7966 - 11664	
03	2263 X	1435	-0-	-828	-0-	45	1	1349	2	Y	37			87							
04	2190 X	1236	-0-	-954	-0-	41	9	1108	2	Y	73			160							
05	2263 X	1761	-0-	-502	-0-	80	9	1673	2	Y	44	111	1	93							
06	2010 X	1863	-0-	-147	-0-	40	1	1759	2	Y	42			135							
07	2077 X	1542	-0-	-535	-0-	48	9	1436	2	Y	56	133	1	58							
08	1767 X	1384	-0-	-383	-0-	44	1	1292	2	Y	43			101							

MITCHELL - WILLIAMS TRUST												WELL #: 3		RRCID -> 213632		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 12154		PERF.10680 - 10690	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WHATLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217862		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	35	-0-	35	6067	1	1	34	2	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6067					Y	-0-
05	6999 X	932	-0-	-6067	-0-	22	1	910	2	Y	-0-
06	990 X	929	-0-	-61	-0-	30	1	899	2	Y	-0-
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	2	Y	-0-
08	T. A.	327	-0-	327	327	11	1	316	2	Y	-0-

WHATLEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 235976		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800			
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	19	1	567	2	Y	-0-
04	570 N	271	-0-	-299	-0-	11	1	260	2	Y	-0-
05	372 N	85	-0-	-287	-0-	2	1	83	2	Y	-0-
06	570 N	32	-0-	-538	-0-	1	1	31	2	Y	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 229936		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654			
WATSON GAS UNIT		WELL #: 1									
03	713 N	270	-0-	-443	-0-	3	1	267	2	N	19
04	570 N	178	-0-	-392	-0-	3	1	175	2	N	19
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	4	1	213	2	N	19
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	2	1	143	2	N	19
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	1	1	127	2	N	19
08	217 N	109	-0-	-108	-0-	1	1	108	2	N	19

BRAGG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241784		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRAGG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 270561		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090			
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	10	1	79	2	N	27
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	27
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	27
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	27
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	21	1	181	2	N	27
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	2	N	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			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600)		//CONT.//		86066 332	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
ROBINSON "S"		WELL #:		1	RRCID ->	283992	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7655 - 7708				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	5	1	139	2	N	2				154
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	77				231
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	N	103	192	1		142
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	N	77				219
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	50	166	1		103
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	67				170

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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)				86067 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
WHITAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185538	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 4296 - 4714				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)				86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		1	RRCID ->	151355	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF. 11770 - 11920				
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	776	2	N	-0-				13
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	N	-0-				13
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	N	-0-				13
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	N	-0-				13
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	2	N	-0-				13
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				13

ARCO FEE		WELL #:		4 T	RRCID ->	167176	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	11759	PERF. 10744 - 11614				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
THORNTON, SUE		WELL #:		2	RRCID ->	167227	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11630	- 11636
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		3	RRCID ->	168193	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11661	- 11667	
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	N	-0-	58
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	7	1	630	2	N	-0-	58
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	10	1	938	2	N	-0-	58
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	11	1	1003	2	N	-0-	58
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	10	1	830	2	N	-0-	58
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	58

BEST		WELL #:		3	RRCID ->	169332	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10750	- 11616	
03	3100	N	2137	-0-	-963	6613	56	1	2081	2	N	-0-	64
04	3000	N	1945	-0-	-1055	5558	52	1	1893	2	N	-0-	64
05	3100	N	2194	-0-	-906	4652	55	1	2139	2	N	-0-	64
06	3000	N	1990	-0-	-1010	3642	50	1	1834	2	N	96	160
							106	9					
07	3100	N	2106	-0-	-994	2648	55	1	2051	2	N	-0-	160
08	3100	N	2261	-0-	-839	1809	43	1	2216	2	N	2	162
							2	9					

BEST		WELL #:		4	RRCID ->	170924	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10740	- 11560	
03	838	N	623	-0-	-215	-0-	7	1	616	2	N	-0-	68
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	7	1	625	2	N	-0-	68
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	7	1	691	2	N	-0-	68
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	6	1	533	2	N	-0-	68
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	8	1	672	2	N	15	83
							17	9					
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	666	2	21	9	N	19	102

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		5	RRCID ->	172727	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10834	- 11908	
03	3100	N	1230	-0-	-1870	1064	46	1	1184	2	N	-0-	61
04	1878	N	814	-0-	-1064	-0-	39	1	775	2	N	-0-	61
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	40	1	758	2	N	-0-	61
06	1200	N	497	-0-	-703	-0-	36	1	461	2	N	-0-	61
07	837	N	684	-0-	-153	-0-	39	1	645	2	N	-0-	61
08	806	N	681	-0-	-125	-0-	43	1	631	2	N	6	67
							7	9					

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		4	RRCID ->	172750	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10788	- 11669	
03	3100	N	1362	-0-	-1738	2364	47	1	1315	2	N	-0-	104
04	3000	N	1503	-0-	-1497	867	47	1	1456	2	N	-0-	104
05	2123	N	1256	-0-	-867	-0-	45	1	1211	2	N	-0-	104
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1288	2	N	3	107
							3	9					
07	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	47	1	1383	2	N	15	122
							17	9					
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	43	1	1258	2	N	15	137
							17	9					

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
THORNTON, SARAH		WELL #:		2 T	RRCID -> 172914	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11688 - 11853	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URESTE		WELL #:		2	RRCID -> 173209	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10948 - 11813		
03	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	18	1	1510	2	N	-0-	61
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	17	1	1538	2	N	-0-	61
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	17	1	1542	2	N	-0-	61
06	1470 N	1341	-0-	-129	-0-	14	1	1327	2	N	-0-	61
*07	1612 N	1529	-0-	-83	-0-	17	1	1512	2	N	-0-	61
*08	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-	61

THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID -> 189012	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11784 - 11912	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 190800	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11806 - 11866	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEST UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195265	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11655 - 11745	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196633	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11570 - 11633	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEST UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202288	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11554 - 11739	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202692	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11614 - 11692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	262414	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10959 - 11676	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NITRO OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902	
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

OLD UNION OPERATING COMPANY		WELL #:		1 T	RRCID ->	116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772	
EPPES, C. A. ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772	
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	2	7 9	Y	6		160
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1 9	Y	1		161
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1 9	Y	1		162
06	1350 N	1285	-0-	-65	-0-	1285	2		Y	-0-		162
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1 9	Y	1		163
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		163

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		WELL #:		1	RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746	
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746	
WATSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746	
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-		-0-
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3		N	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		//CONT.//		86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
MARSTERS				WELL #: 3	RRCID -> 162155	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7108	- 7138					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEST				WELL #: 2	RRCID -> 271463	COMPL. DATE 08/13/2012	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 6704	- 6927					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	139	-0-	139	139	2 1	137 2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	139					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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME)				86804 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.				945936										
UPR/T-BAR-X KING COBRA				WELL #: 1	RRCID -> 167450	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 18038	PERF.16512	- 16996					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)				88217 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444										
FAZZINO, J.C. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172868	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 16163	PERF.15400	- 16100					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176088	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 16513	PERF.15720	- 16350					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
BROWN "AG"		WELL #: 1		RRCID -> 117026		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-	
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2	N	-0-		-0-	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-	
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2	N	-0-		-0-	
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2	N	-0-		-0-	

MONTECX DRILLING COMPANY, LLC		100614									
FORTSON		WELL #: 1		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154			
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		16	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		16	
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	242 1 908 2	N	-0-		16	
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	245 1 1094 2	N	-0-		16	
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	250 1 999 2	N	-0-		16	
*08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	242 1 1035 2	N	-0-		16	

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
UTLEY #1		WELL #: 1		RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426			
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-		22	
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		22	
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 2 1 9	N	1		23	
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2090 2 9 9	N	8	7 1	24	
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		24	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	

MIDDLETON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106291		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432			
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2023											

UTLEY #1		WELL #: 2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448			
03	4030 X	3	-0-	-4027	-0-	3 2	N	-0-	2 1	52	
04	3900 X	1	-0-	-3899	-0-	1 2	N	-0-		52	
05	1209 X	769	-0-	-440	-0-	768 2 1 9	N	1		53	
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1479 2 2 9	N	2	3 1	52	
*07	248 X	215	-0-	-33	-0-	215 2	N	-0-		52	
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		50	

UTLEY #1		WELL #: 3		RRCID -> 179333		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412			
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2418 2 2 9	N	2	7 1	2	
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1820 2 1 9	N	1		3	
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806 2 1 9	N	1		4	
06	2340 N	1233	-0-	-1107	-0-	1229 2 4 9	N	4	5 1	3	
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-		3	
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-		3	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
UTLEY #1		WELL #:	4	RRCID ->	182586	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12350	- 12450	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803 2	1 9	N	1	2 1		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746 2	1 9	N	1			1
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627 2	2 9	N	2	2 1		1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

UTLEY #1		WELL #:	5	RRCID ->	184773	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12306	- 12458	
03	837 X	431	-0-	-406	-0-	431 2		N	-0-	2 1		1
04	810 X	402	-0-	-408	-0-	402 2		N	-0-			1
05	837 X	645	-0-	-192	-0-	644 2	1 9	N	1			2
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	362 2		N	-0-	1 1		1
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			1
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-

MIDDLETON "E"		WELL #:	2	RRCID ->	185857	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11941	- 12071	
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3694 2	7 9	N	6	7 1		31
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		N	-0-			31
05	3069 X	1905	-0-	-1164	-0-	1904 2	1 9	N	1			32
06	2970 X	3	-0-	-2967	-0-	3 2		N	-0-	2 1		30
07	3069 X	322	-0-	-2747	-0-	322 2		N	-0-			30
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3590 2	1 9	N	1			31

MIDDLETON "E"		WELL #:	3	RRCID ->	185979	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12015	- 12109	
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3519 2	8 9	N	7	8 1		6
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-			6
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3253 2	2 9	N	2			8
06	1980 X	1750	-0-	-230	-0-	1750 2		N	-0-	6 1		2
07	2046 X	1249	-0-	-797	-0-	1249 2		N	-0-			2
08	2046 X	2003	-0-	-43	-0-	2003 2		N	-0-			2

UTLEY #1		WELL #:	6	RRCID ->	189404	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12290	- 12400	
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4276 2	18 9	N	16	21 1		2
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		N	-0-			2
05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5242 2	4 9	N	4			6
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4570 2	11 9	N	10	13 1		3
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4895 2	1 9	N	1			4
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		N	-0-			4

UTLEY #1		WELL #:	7	RRCID ->	189405	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12285	- 12425	
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	753 2	2 9	N	2	2 1		14
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			14
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	729 2	1 9	N	1			15
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724 2	1 9	N	1	2 1		14
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			14
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	710 2	1 9	N	1			13

UTLEY #1		WELL #:	8	RRCID ->	191248	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11870	- 12056	
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2471 2	4 9	N	4	5 1		61
04	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			61
05	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1860 2	2 9	N	2			63
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1289 2	1 9	N	1	3 1		61
*07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1294 2	1 9	N	1			62
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
UTLEY #1	WELL #:	10	RRCID ->	192533	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	12487	PERF.	12306	- 12346
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3100 N	7755	-0-	4655	8905	7740 2	15 9 N	14	12 1		43
04	15354 X	6449	-0-	-8905	-0-	6448 2	1 9 N	1			44
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6301 2	4 9 N	4			48
06	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5261 2	11 9 N	10	13 1		45
*07	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5950 2	1 9 N	1			46
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2		-0-			32

UTLEY #1	WELL #:	9	RRCID ->	194147	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12330	- 12430
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2616 2	4 9 N	4	8 1		37
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		-0-			37
05	1922 N	1351	-0-	-571	-0-	1350 2	1 9 N	1			38
06	1860 N	1264	-0-	-596	-0-	1261 2	3 9 N	3	4 1		37
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		-0-			37
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		-0-			37

UTLEY #1	WELL #:	11	RRCID ->	194211	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11852	- 11996
03	1457 X	1085	-0-	-372	-0-	1085 2		-0-	4 1		30
04	1410 X	938	-0-	-472	-0-	930 2	8 9 N	7			37
05	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2041 2	2 9 N	2			39
06	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1190 2	6 9 N	5	7 1		37
*07	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1430 2	1 9 N	1			38
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		-0-			34

UTLEY #1	WELL #:	13	RRCID ->	197066	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	12320	- 12440
03	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	1493 2	1 9 N	1	4 1		46
04	1530 N	1390	-0-	-140	-0-	1390 2		-0-			46
05	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	1494 2	1 9 N	1			47
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1489 2	4 9 N	4	4 1		47
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		-0-			47
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		-0-			47

UTLEY #1	WELL #:	12	RRCID ->	197249	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	12330	- 12440
03	279 N	33	-0-	-246	-0-	33 2		-0-	2 1		63
04	180 N	2	-0-	-178	-0-	2 2		-0-			63
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		-0-			63
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		-0-			63
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2		-0-			63
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		-0-			61

UTLEY #1	WELL #:	14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	12739	PERF.	12440	- 12500
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1531 2	3 9 N	3	4 1		12
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		-0-			12
05	1550 N	1395	-0-	-155	-0-	1394 2	1 9 N	1			13
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1479 2	4 9 N	4	4 1		13
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		-0-			13
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		-0-			13

UTLEY #1	WELL #:	16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12024	- 12064
03	992 N	774	-0-	-218	-0-	771 2	3 9 N	3	3 1		9
04	960 N	229	-0-	-731	-0-	229 2		-0-			9
05	837 N	430	-0-	-407	-0-	430 2		-0-			9
06	750 N	617	-0-	-133	-0-	616 2	1 9 N	1	1 1		9
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		-0-			9
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		-0-			8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
UTLEY #1		WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2077 X	1699	-0-	-378	-0-	1699 2		N	-0-	3 1	69
04	2010 X	1263	-0-	-747	-0-	1263 2		N	-0-		69
05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2832 2	4 9	N	4		73
06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3992 2	13 9	N	12	10 1	75
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-		75
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		75

UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348			
03	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1167 2	2 9	N	2	3 1	1
04	1260 N	897	-0-	-363	-0-	896 2	1 9	N	1		2
05	1302 N	837	-0-	-465	-0-	837 2		N	-0-		2
06	1140 N	714	-0-	-426	-0-	712 2	2 9	N	2	2 1	2
*07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		2
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		1

UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988			
03	3100 N	4097	-0-	997	1201	4089 2	8 9	N	7	6 1	8
04	3000 N	3011	-0-	11	1212	3011 2		N	-0-		8
05	3893 X	2681	-0-	-1212	-0-	2679 2	2 9	N	2		10
06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1977 2	4 9	N	4	3 1	11
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-		11
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-		11

UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440			
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3089 2	6 9	N	5	8 1	21
04	2790 X	2552	-0-	-238	-0-	2552 2		N	-0-		21
05	2883 X	526	-0-	-2357	-0-	526 2		N	-0-		21
06	3000 N	3502	-0-	502	502	3491 2	11 9	N	10	9 1	22
*07	2169 N	1667	-0-	-502	-0-	1667 2		N	-0-		22
08	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-		21

MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478			
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		5
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		5
05	899 N	594	-0-	-305	-0-	594 2		N	-0-		5
06	660 N	439	-0-	-221	-0-	439 2		N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095 2	3 9 N	3	5 1	105
04	2040 N	1794	-0-	-246	-0-	1794 2		-0-		105
05	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	1859 2	1 9 N	1		106
06	2040 N	1478	-0-	-562	-0-	1474 2	4 9 N	4	4 1	106
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-	106
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-	106

MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512		
03	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1953 2	2 9 N	2	3 1	2
04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-	2
05	1674 X	1285	-0-	-389	-0-	1284 2	1 9 N	1		3
06	1890 X	1185	-0-	-705	-0-	1182 2	3 9 N	3	4 1	2
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3466 2	14 9 N	13		15
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2973 2	1 9 N	1		16

MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528		
03	2604 X	2507	-0-	-97	-0-	2504 2	3 9 N	3	5 1	4
04	2520 X	2225	-0-	-295	-0-	2225 2		N	-0-	4
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2730 2	2 9 N	2		6
06	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2918 2	8 9 N	7	7 1	6
*07	3100 N	3852	-0-	752	-0-	3852 2		N	-0-	6
08	3100 N	3076	-0-	-24	-0-	3076 2		N	-0-	4

MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476		
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	-0-
04	420 N	33	-0-	-387	-0-	33 2		N	-0-	-0-
05	434 N	55	-0-	-379	-0-	55 2		N	-0-	-0-
06	270 N	58	-0-	-212	-0-	58 2		N	-0-	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570		
03	3100 N	4457	-0-	1357	-0-	3544 4450 2	7 9 N	6	6 1	2
04	3000 N	2033	-0-	-967	-0-	2577 2033 2		N	-0-	2
05	4385 X	1808	-0-	-2577	-0-	1807 2	1 9 N	1		3
06	1470 X	819	-0-	-651	-0-	819 2		N	-0-	1
07	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-	1
08	1519 X	815	-0-	-704	-0-	814 2	1 9 N	1		2

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144		
03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2977 2	4 9 N	4	6 1	1
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	1
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	1
06	720 N	422	-0-	-298	-0-	422 2		N	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238 2	1 9 N	1		1

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544		
03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6255 2	13 9 N	12	10 1	49
04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5059 2	2 9 N	2		51
05	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5135 2	3 9 N	3		54
06	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1950 2	1 9 N	1	5 1	50
*07	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4807 2	1 9 N	1		51
08	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		N	-0-	43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	837 N	716	-0-	-121	-0-	716 2			2
04	870 N	744	-0-	-126	-0-	744 2		1 1	2
05	837 N	169	-0-	-668	-0-	169 2			2
06	690 N	530	-0-	-160	-0-	530 2			2
*07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			2
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584	
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1430 2	2 9 N	2	4 1 1
04	1470 N	1312	-0-	-158	-0-	1312 2		-0-	1
05	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	1399 2	1 9 N	1	2
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1463 2	3 9 N	3	3 1 2
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		-0-	2
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		-0-	2

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478	
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2232 2	4 9 N	4	7 1 2
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		-0-	2
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2154 2	1 9 N	1	3
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2089 2	4 9 N	4	5 1 2
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2189 2	1 9 N	1	3
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		-0-	3

MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610	
03	4588 X	1706	-0-	-2882	-0-	1706 2		N	-0-
04	4440 X	2111	-0-	-2329	-0-	2111 2		N	-0-
05	4588 X	36	-0-	-4552	-0-	36 2		N	-0-
06	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4634 2	9 9 N	8	6 1 2
07	4588 X	2499	-0-	-2089	-0-	2499 2		N	-0-
08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-

WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522	
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2		N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-

WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132	
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3740 2	7 9 N	6	14 1 3
04	870 X	826	-0-	-44	-0-	826 2		N	-0-
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-		N	-0-
06	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4667 2	11 9 N	10	8 1 5
07	899 X	520	-0-	-379	-0-	520 2		N	-0-
08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2		N	-0-

WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200	
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2816 2	2 9 N	2	6 1 13
04	3000 N	6830	-0-	3830	-0-	6830 2		N	-0-
05	3100 N	5390	-0-	2290	-0-	6120 2	2 9 N	2	13
06	3000 N	1834	-0-	-1166	-0-	4954 2	7 9 N	6	7 1 15
*07	3100 N	1385	-0-	-1715	-0-	3239 2		N	-0-
08	4538 X	1299	-0-	-3239	-0-	1299 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12420 - 12520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03	3069 X	465	-0-	-2604	-0-	464	2	1 9	N	1	15
04	2970 X	389	-0-	-2581	-0-	389	2		N	3 1	15
05	3069 X	1725	-0-	-1344	-0-	1724	2	1 9	N	1	16
06	960 X	174	-0-	-786	-0-	174	2		N	1 1	15
*07	620 X	5	-0-	-615	-0-	5	2		N	-0-	15
08	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-	10

UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.12440 - 12560	
03	2790 X	1352	-0-	-1438	-0-	1352	2		N	-0-	10
04	2400 X	1319	-0-	-1081	-0-	1319	2		N	-0-	10
05	1829 X	1361	-0-	-468	-0-	1360	2	1 9	N	1	11
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-			N	-0-	10
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-	10
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-	10

UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11966 - 12010	
03	806 N	449	-0-	-357	-0-	448	2	1 9	N	1	18
04	930 N	415	-0-	-515	-0-	415	2		N	-0-	18
05	496 N	348	-0-	-148	-0-	348	2		N	-0-	18
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	-0-	18
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-	18
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	15

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12343 - 12399	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11162 - 11236	
JACKSON		WELL #: 1									
03	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	588	1	1510	2	N	29
04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	570	1	1632	2	N	33
						4	9				
05	2263 X	1704	-0-	-559	-0-	355	1	1334	2	N	47
						15	9				
06	2190 X	1896	-0-	-294	-0-	346	1	1548	2	N	49
						2	9				
07	2294 X	1831	-0-	-463	-0-	366	1	1465	2	N	49
08	2294 X	2031	-0-	-263	-0-	385	1	1646	2	N	49

BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11244 - 11298	
03	1108 N	687	-0-	-421	-0-	193	1	494	2	N	21
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	211	1	603	2	N	21
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	184	1	693	2	N	21
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	165	1	738	2	N	21
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	166	1	661	2	N	21
*08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	155	1	663	2	N	21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRATON OPERATING LLC 186717
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

03	775 N	397	-0-	-378	-0-	397	2			N	-0-					95
04	450 N	179	-0-	-271	-0-	18	1	161	2	N	-0-					95
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					95
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	56	1	403	2	N	-0-					95
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	10	1	80	2	N	-0-					95
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					95

COLEMAN WELL #: RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					8
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					8
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					8
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					8
*07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					8
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

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

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
UTLEY "H"				WELL #: 1	RRCID -> 108643	COMPL. DATE 09/30/1983	TOTAL DEPTH 12655	PERF.12488	- 12502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

BONNER				WELL #: 2	RRCID -> 110018	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH 12160	PERF.11147	- 11211			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71	

DANIEL "G"				WELL #: 1	RRCID -> 110788	COMPL. DATE 04/26/1984	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12397	- 12546			
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					25	
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					25	
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					25	
*06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2			25	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25	
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			25	

IVY, PHILIP GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 117580	COMPL. DATE 01/13/1985	TOTAL DEPTH 12505	PERF.11966	- 12369			
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	Y	-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	-0-	16	1	64	2	Y	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	Y	-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-

UTLEY "A"				WELL #: 2X	RRCID -> 136132	COMPL. DATE 06/12/1990	TOTAL DEPTH 12420	PERF.12276	- 12314			
03	620 N	459	-0-	-161	-0-	-0-	459	2			N	-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	-0-	349	2			N	-0-
05	465 N	364	-0-	-101	-0-	-0-	364	2			N	-0-
06	450 N	156	-0-	-294	-0-	-0-	156	2			N	-0-
07	372 N	231	-0-	-141	-0-	-0-	231	2			N	-0-
08	372 N	239	-0-	-133	-0-	-0-	239	2			N	-0-

UTLEY "C"				WELL #: 2	RRCID -> 136133	COMPL. DATE 04/27/1990	TOTAL DEPTH 12665	PERF.12516	- 12568			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BASS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 137065	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12278	- 12430			
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405								
UTLEY "H"			WELL #:		2	RRCID ->	137070	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12168 - 12568	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	31	1	1157	2	N	-0-	1
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	18	1	850	2	N	-0-	1
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-	1
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-	1
*07		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-	1
*08		1240 N	808	-0-	-432	-0-	808	2			N	-0-	1

STRADFORD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	152540	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12551 - 12634	
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-	-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	-0-

DANIEL "G"			WELL #:		2	RRCID ->	153305	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12102 - 12210	
03		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	31	1	4053	2	N	-0-	18
04		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	18	1	1818	2	N	-0-	18
05		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	26	1	2041	2	N	-0-	18
06		1140 X	1020	-0-	-120	-0-	30	1	990	2	N	-0-	18
*07		1178 X	1046	-0-	-132	-0-	31	1	1015	2	N	-0-	18
*08		1178 X	1163	-0-	-15	-0-	31	1	1132	2	N	-0-	18

MCILVEEN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	155987	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12321 - 12440	
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-	-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	N	-0-	-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-	-0-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	2	N	-0-	-0-
07		124 N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	N	-0-	-0-
08		124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-

AYCOCK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	156081	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12572 - 12748	
03		3100 N	2167	-0-	-933	5988	139	1	2028	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	2328	-0-	-672	5316	146	1	2182	2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	2266	-0-	-834	4482	140	1	2126	2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	2069	-0-	-931	3551	132	1	1937	2	Y	-0-	-0-
07		3100 N	2209	-0-	-891	2660	139	1	2070	2	Y	-0-	-0-
08		3100 N	2023	-0-	-1077	1583	121	1	1902	2	Y	-0-	-0-

STRADFORD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	156338	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12512 - 12565	
03		3100 N	3276	-0-	176	3137	210	1	3066	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	1075	-0-	-1925	1212	67	1	1008	2	Y	-0-	-0-
05		2702 N	1490	-0-	-1212	-0-	92	1	1398	2	Y	-0-	-0-
06		900 X	611	-0-	-289	-0-	39	1	572	2	Y	-0-	-0-
07		930 X	676	-0-	-254	-0-	43	1	633	2	Y	-0-	-0-
08		1705 X	339	-0-	-1366	-0-	20	1	319	2	Y	-0-	-0-

MOODY ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	163689	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12254 - 12479	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2369	N	-0-	-0-	-2369	-0-				N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	7 1	1488	2	N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	7 1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7 1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2		N	-0-					-0-
08	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	2		N	-0-					-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382								
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-					158
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	69 1	604	2	N	-0-					158
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-					158
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	74 1	536	2	N	-0-					158
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	69 1	541	2	N	-0-					158
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			N	-0-					158

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294								
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	440 2			N	-0-					28
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	49 1	426	2	N	-0-					28
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-					28
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	46 1	330	2	N	-0-					28
*07	496	N	390	-0-	-106	-0-	44 1	346	2	N	-0-					28
*08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298 2			N	-0-					28

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764								
03	648	N	568	-0-	-80	-0-	56 1	512	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	203	-0-	-217	-0-	40 1	163	2	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56 1	568	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	52 1	518	2	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	56 1	519	2	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55 1	516	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545								
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2			N	-0-					2
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2			N	-0-					2
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2			N	-0-					2
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2			N	-0-					2
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2			N	-0-					2
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2			N	-0-					2

UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493								
03	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-					48
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2			N	-0-					48
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2			N	-0-					48
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2			N	-0-					48
*07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2			N	-0-					48
*08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2			N	-0-					48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405															
DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05		T. A.	364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-					25
06		T. A.	109	-0-	109	473	109	2			Y	-0-					25
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	473					Y	-0-					25
08		728 N	255	-0-	-473	-0-	255	2			Y	-0-					25

HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132									
03		2914 X	992	-0-	-1922	-0-	98	1	894	2	Y	-0-					83
04		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					83
05		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					83
06		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546									
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					7
04		660 N	310	-0-	-350	-0-	310	2			N	-0-					7
05		744 N	57	-0-	-687	-0-	57	2			N	-0-					7
06		900 N	10	-0-	-890	-0-	10	2			N	-0-					7
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					7
*08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					7

UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452									
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					9
04		240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					9
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					9
06		300 N	18	-0-	-282	-0-	18	2			N	-0-					9
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					9
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					9

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059									
03		3100 N	2074	-0-	-1026	6971	205	1	1869	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	935	-0-	-2065	4906	184	1	751	2	Y	-0-					-0-
05		3100 N	1846	-0-	-1254	3652	166	1	1680	2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	2153	-0-	-847	2805	196	1	1957	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	2041	-0-	-1059	1746	199	1	1842	2	Y	-0-					-0-
08		3100 N	2195	-0-	-905	841	212	1	1983	2	Y	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168									
03		3100 N	1337	-0-	-1763	1624	132	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04		2167 N	543	-0-	-1624	-0-	107	1	436	2	Y	-0-					-0-
05		1240 N	1201	-0-	-39	-0-	108	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06		1200 N	814	-0-	-386	-0-	74	1	740	2	Y	-0-					-0-
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	109	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08		1209 N	304	-0-	-905	-0-	29	1	275	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230									
03		8432 X	6230	-0-	-2202	-0-	615	1	5615	2	Y	-0-					-0-
04		7170 X	2563	-0-	-4607	-0-	504	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05		7409 X	5381	-0-	-2028	-0-	485	1	4896	2	Y	-0-					-0-
06		6780 X	5076	-0-	-1704	-0-	461	1	4615	2	Y	-0-					-0-
07		7006 X	5185	-0-	-1821	-0-	506	1	4679	2	Y	-0-					-0-
08		6231 X	5075	-0-	-1156	-0-	490	1	4585	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-		1
04	750 N	195	-0-	-555	-0-	195	2	N	-0-		1
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		1
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	2	N	-0-		1
*07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		1
*08	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	2	N	-0-		1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274			
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		129
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	2	N	129
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	2	N	129
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	2	N	129
*07	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2	N	-0-		129
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		129

UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435			
03	4960 X	4420	-0-	-540	-0-	4420	2	N	-0-		44
04	4800 X	2545	-0-	-2255	-0-	2545	2	N	-0-		44
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2	N	-0-		44
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4776	2	32	9	N	73
07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2	N	-0-		73
08	4960 X	4179	-0-	-781	-0-	4179	2	N	-0-		73

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766			
03	3100 N	1577	-0-	-1523	3310	156	1	1421	2	Y	-0-
04	3000 N	860	-0-	-2140	1170	169	1	691	2	Y	-0-
05	2923 N	1753	-0-	-1170	-0-	158	1	1595	2	Y	-0-
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	159	1	1589	2	Y	-0-
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	176	1	1630	2	Y	-0-
08	1705 N	1695	-0-	-10	-0-	164	1	1531	2	Y	-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663			
03	3999 X	2980	-0-	-1019	-0-	191	1	2789	2	Y	-0-
04	3600 X	2688	-0-	-912	-0-	168	1	2520	2	Y	-0-
05	3410 X	1687	-0-	-1723	-0-	104	1	1583	2	Y	-0-
06	3120 X	1718	-0-	-1402	-0-	109	1	1609	2	Y	-0-
07	2976 X	2163	-0-	-813	-0-	136	1	2027	2	Y	-0-
08	2976 X	2153	-0-	-823	-0-	129	1	2024	2	Y	-0-

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428			
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-		21
04	2130 N	1061	-0-	-1069	-0-	1061	2	N	-0-		21
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-		21
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-		21
*07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-		21
*08	2232 N	853	-0-	-1379	-0-	853	2	N	-0-		21

DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554			
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-		1
04	690 N	586	-0-	-104	-0-	586	2	N	-0-		1
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-		1
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		1
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		1
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												
S. SENTER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-		621 2		N	-0-	-0-
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 2		N	-0-	-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-		496 2		N	-0-	-0-
06		600 N	193	-0-	-407	-0-		193 2		N	-0-	-0-
07		496 N	9	-0-	-487	-0-		9 2		N	-0-	-0-
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-		582 2		N	-0-	-0-

BASS "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500												
03		3100 N	1439	-0-	-1661	-0-	3910	1439 2		N	-0-	28
04		3000 N	765	-0-	-2235	-0-	1675	765 2		N	-0-	28
05		3100 N	1926	-0-	-1174	-0-	501	1926 2		N	-0-	28
06		2270 N	1769	-0-	-501	-0-		1769 2		N	-0-	28
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456 2		N	-0-	28
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1448 2		N	-0-	28

UTLEY "C"												
WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065												
03		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-		31 1	2683 2	N	-0-	2
04		2550 X	1159	-0-	-1391	-0-		18 1	1141 2	N	-0-	2
05		2635 X	2112	-0-	-523	-0-		2112 2		N	-0-	2
06		2550 X	1879	-0-	-671	-0-		1879 2		N	-0-	2
*07		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-		2959 2		N	-0-	2
*08		2635 X	2142	-0-	-493	-0-		2142 2		N	-0-	2

UTLEY "C"												
WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13

BASS "A"												
WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190												
03		1395 N	1152	-0-	-243	-0-		31 1	1121 2	N	-0-	66
04		1020 N	661	-0-	-359	-0-		17 1	644 2	N	-0-	66
05		1085 N	889	-0-	-196	-0-		889 2		N	-0-	66
06		1110 N	987	-0-	-123	-0-		987 2		N	-0-	66
*07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005 2		N	-0-	66
*08		986 N	986	-0-	-0-	-0-		986 2		N	-0-	66

UTLEY "A"												
WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370												
03		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-		31 1	3236 2	N	-0-	170
04		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-		18 1	1738 2	N	-0-	170
05		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-		2320 2		N	-0-	170
06		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-		2157 2	36 9	N	33	203
07		1271 X	1155	-0-	-116	-0-		1142 2	13 9	N	12	27
08		1271 X	566	-0-	-705	-0-		566 2		N	-0-	27

IVY "B" GAS UNIT 1												
WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152												
03		3100 N	1627	-0-	-1473	-0-	3774	161 1	1466 2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	807	-0-	-2193	-0-	1581	159 1	648 2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	1874	-0-	-1226	-0-	355	169 1	1705 2	Y	-0-	-0-
06		2362 N	2007	-0-	-355	-0-		182 1	1825 2	Y	-0-	-0-
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		165 1	1525 2	Y	-0-	-0-
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		184 1	1721 2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	3100	N	1869	-0-	-1231	2912	1869 2	N	-0-			13
04	3000	N	632	-0-	-2368	544	632 2	N	-0-			13
05	2198	N	1654	-0-	-544	-0-	1654 2	N	-0-			13
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-			13
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-			13
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-			13

UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450				
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	31 1 2948 2	N	-0-	1 1		84
04	2520	X	1130	-0-	-1390	-0-	18 1 1112 2	N	-0-			84
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	23 1 3513 2	N	-0-			84
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	30 1 3354 2	N	-0-			84
07	2604	X	2120	-0-	-484	-0-	31 1 2089 2	N	-0-			84
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	31 1 3371 2	N	-0-			84

UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490				
03	2356	N	1953	-0-	-403	-0-	31 1 1922 2	N	-0-			23
04	2310	N	637	-0-	-1673	-0-	18 1 619 2	N	-0-			23
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2	N	-0-			23
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	N	-0-			23
*07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2	N	-0-			23
*08	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2384 2	N	-0-			23

DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530				
03	868	N	269	-0-	-599	-0-	31 1 238 2	N	-0-			27
04	780	N	225	-0-	-555	-0-	9 1 216 2	N	-0-			27
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-			27
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2	N	-0-			27
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-			27
*08	1488	N	818	-0-	-670	-0-	818 2	N	-0-			27

UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420				
03	5487	X	3318	-0-	-2169	-0-	31 1 3287 2	Y	-0-			34
04	4980	X	2937	-0-	-2043	-0-	18 1 2919 2	Y	-0-			34
05	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	23 1 6637 2	Y	-0-			34
06	4980	X	4348	-0-	-632	-0-	30 1 4318 2	Y	-0-			34
*07	4929	X	4041	-0-	-888	-0-	31 1 4010 2	Y	-0-			34
*08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	31 1 3924 2	Y	-0-			34

UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049				
03	527	N	167	-0-	-360	-0-	167 2	N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-			-0-
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	193 2	N	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351				
03	3100	N	1665	-0-	-1435	3660	164 1 1501 2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	688	-0-	-2312	1348	135 1 553 2	Y	-0-			-0-
05	2930	N	1582	-0-	-1348	-0-	143 1 1439 2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	140 1 1398 2	Y	-0-			-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	155 1 1435 2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	144 1 1347 2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
UTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11957	-	12049	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		3379 X	3069	-0-	-310	-0-	31 1	3038 2	N	-0-	7 1			45	
04		3270 X	1494	-0-	-1776	-0-	18 1	1476 2	N	-0-	1 1			44	
05		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	23 1	4107 2	N	8				52	
06		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	30 1	3972 2	N	29	4 1			77	
07		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	31 1	3376 2	N	128	175 1			30	
08		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	141 9	3790 2	N	-0-				30	
							31 1								
UTLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	200069	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	11900	-	12450	
03		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	31 1	5738 2	N	-0-				74	
04		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	18 1	2792 2	N	-0-				74	
05		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 2		N	-0-				74	
06		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 2		N	-0-				74	
07		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2		N	-0-				74	
08		3534 X	2543	-0-	-991	-0-	2543 2		N	-0-				74	
UTLEY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	200112	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11916	-	12064	
03		67137 X	18384	-0-	-48753	-0-	125 1	18259 2	N	-0-				64	
04		9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	108 1	9064 2	N	-0-				64	
05		14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	94 1	14178 2	N	-0-				64	
06		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	90 1	8981 2	N	-0-				64	
07		11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	94 1	11251 2	N	44				108	
08		13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	48 9	13415 2	N	15				123	
							38 1								
							17 9								
UTLEY "C"		WELL #:		15	RRCID ->	200142	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	12380	-	12500	
03		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	31 1	3870 2	N	-0-				4	
04		3090 X	2689	-0-	-401	-0-	18 1	2671 2	N	-0-				4	
05		3193 X	2664	-0-	-529	-0-	2664 2		N	-0-				4	
06		3090 X	2875	-0-	-215	-0-	2875 2		N	-0-				4	
*07		3193 X	2455	-0-	-738	-0-	2455 2		N	-0-				4	
*08		3193 X	2534	-0-	-659	-0-	2534 2		N	-0-				4	
UTLEY "C"		WELL #:		16	RRCID ->	200349	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12746	PERF.	12006	-	12140	
03		1488 N	778	-0-	-710	-0-	31 1	747 2	N	-0-				2	
04		1470 N	183	-0-	-1287	-0-	18 1	165 2	N	-0-				2	
05		1178 N	893	-0-	-285	-0-	893 2		N	-0-				2	
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-				2	
*07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-				2	
*08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-				2	
UTLEY "C"		WELL #:		13	RRCID ->	200664	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12707	PERF.	12390	-	12530	
03		3100 N	2868	-0-	-232	899	31 1	2837 2	N	-0-				28	
04		2835 N	1936	-0-	-899	-0-	8 1	1928 2	N	-0-				28	
05		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	23 1	3212 2	N	-0-				28	
06		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	30 1	2807 2	N	-0-				28	
*07		2542 X	1254	-0-	-1288	-0-	31 1	1223 2	N	-0-				28	
*08		2542 X	1545	-0-	-997	-0-	31 1	1514 2	N	-0-				28	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12380 - 12542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3441 X	2550	-0-	-891	-0-	2550 2		Y	-0-	1 1		56
04	3060 X	1672	-0-	-1388	-0-	1672 2		Y	-0-			56
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		Y	-0-			56
06	3060 X	1894	-0-	-1166	-0-	1894 2		Y	-0-			56
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		Y	-0-			56
08	3658 X	3133	-0-	-525	-0-	3133 2		Y	-0-			56

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582		
03	7192 X	3410	-0-	-3782	-0-	3410 2		N	-0-			1
04	5880 X	1792	-0-	-4088	-0-	1792 2		N	-0-			1
05	5580 X	3663	-0-	-1917	-0-	3663 2		N	-0-			1
06	4050 X	2848	-0-	-1202	-0-	2848 2		N	-0-			1
*07	3813 X	2544	-0-	-1269	-0-	2544 2		N	-0-			1
*08	3658 X	2618	-0-	-1040	-0-	2618 2		N	-0-			1

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678		PERF.12430 - 12500		
03	13390 X	3565	-0-	-9825	-0-	3565 2		N	-0-			-0-
04	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-			-0-
05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		N	-0-			-0-
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		N	-0-			-0-
08	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11989 - 12120		
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	31 1	2834 2	N	-0-			2
04	2250 X	2116	-0-	-134	-0-	9 1	2107 2	N	-0-			2
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		N	-0-			2
06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	13 1	2366 2	N	-0-			2
*07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	31 1	3369 2	N	-0-			2
*08	2325 X	1804	-0-	-521	-0-	31 1	1773 2	N	-0-			2

UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12470 - 12540		
03	1767 N	1561	-0-	-206	-0-	31 1	1530 2	Y	-0-			1
04	1590 N	982	-0-	-608	-0-	18 1	964 2	Y	-0-			1
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		Y	-0-			1
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		Y	-0-			1
*07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		Y	-0-			1
*08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		Y	-0-			1

UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12344 - 12394		
03	2015 X	1746	-0-	-269	-0-	31 1	1715 2	N	-0-			50
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	11 1	1736 2	N	-0-			50
05	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2253 2		N	-0-			50
06	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-			50
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-			50
08	2263 N	1911	-0-	-352	-0-	1911 2		N	-0-			50

UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*08	14B2 EXT	405	-0-	405	405	405 2		N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	31	1	4055	2	Y	-0-	12
04	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	18	1	1866	2	Y	-0-	12
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-	12
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-	12
*07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-	12
*08	4061 X	1715	-0-	-2346	-0-	1715	2			Y	-0-	12

UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426				
03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-	128
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2453	2	2	9	N	-0-	130
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-	130
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-	130
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-	130
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	2	9	9	N	8	138

UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126				
03	2879 N	1415	-0-	-1464	-0-	31	1	1384	2	N	-0-	103
04	690 N	609	-0-	-81	-0-	18	1	591	2	N	-0-	103
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-	103
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	103
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-	103
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	103

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515				
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-	26
04	1980 N	580	-0-	-1400	-0-	580	2			N	-0-	26
05	1829 N	106	-0-	-1723	-0-	106	2			N	-0-	26
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-	26
*07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-	26
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-	26

BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435				
03	3100 N	1656	-0-	-1444	-0-	6249	1656	2		N	-0-	64
04	3000 N	1252	-0-	-1748	-0-	4501	1252	2		N	-0-	64
05	3100 N	2203	-0-	-897	-0-	3604	2203	2		N	-0-	64
06	3000 N	1920	-0-	-1080	-0-	2524	1920	2		N	-0-	64
*07	3100 N	2043	-0-	-1057	-0-	1467	2043	2		N	-0-	64
*08	3100 N	1978	-0-	-1122	-0-	345	1978	2		N	-0-	64

UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208				
03	2077 X	1901	-0-	-176	-0-	31	1	1870	2	Y	-0-	2
04	2010 X	1008	-0-	-1002	-0-	18	1	990	2	Y	-0-	2
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-	2
06	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-	2
*07	2077 X	1869	-0-	-208	-0-	1869	2			Y	-0-	2
*08	2015 X	1792	-0-	-223	-0-	1792	2			Y	-0-	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.	12158 - 12590	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		31 1	2223 2	Y	-0-		1
04		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		18 1	2233 2	Y	-0-		1
05		3100 N	3438	-0-	338	338		3438 2		Y	-0-		1
06		2878 N	2540	-0-	-338	-0-		2540 2		Y	-0-		1
*07		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		2252 2		Y	-0-		1
*08		3441 X	2222	-0-	-1219	-0-		2222 2		Y	-0-		1

BASS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12104 - 12642	
03		3069 X	2231	-0-	-838	-0-		31 1	2200 2	N	-0-		39
04		3180 X	847	-0-	-2333	-0-		16 1	831 2	N	-0-		39
05		3286 X	3068	-0-	-218	-0-		3068 2		N	-0-		39
06		3180 X	2611	-0-	-569	-0-		2611 2		N	-0-		39
07		2697 X	2693	-0-	-4	-0-		2693 2		N	-0-		39
08		3069 X	2602	-0-	-467	-0-		2602 2		N	-0-		39

BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12414 - 12642	
03		279 N	24	-0-	-255	-0-		24 2		N	-0-		25
04		270 N	3	-0-	-267	-0-		3 2		N	-0-		25
05		217 N	31	-0-	-186	-0-		31 2		N	-0-		25
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		25
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		25
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		25

DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	12580 - 12610	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13

DANIEL "G"		WELL #:		8	RRCID ->	213051	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	12260 - 12746	
03		2418 X	1442	-0-	-976	-0-		31 1	1411 2	Y	-0-		59
04		1830 X	740	-0-	-1090	-0-		18 1	722 2	Y	-0-		59
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1446 2		Y	-0-		59
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1442 2		Y	-0-		59
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336 2		Y	-0-		59
08		1457 N	825	-0-	-632	-0-		825 2		Y	-0-		59

DUBOSE		WELL #:		3	RRCID ->	213104	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10172 - 11236	
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-		137
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		137
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-		760 2		N	-0-		137
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-		15 1	323 2	N	-0-		137
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-		9 1	196 2	N	-0-		137
08		279 N	84	-0-	-195	-0-		84 2		N	-0-		137

UTLEY "C"		WELL #:		25	RRCID ->	214153	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	12170 - 12440	
03		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		31 1	3160 2	N	-0-		30
04		2160 X	1898	-0-	-262	-0-		18 1	1880 2	N	-0-		30
05		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-		2881 2		N	-0-		30
06		2160 X	2074	-0-	-86	-0-		2074 2		N	-0-		30
07		2232 X	1401	-0-	-831	-0-		20 1	1381 2	N	-0-		30
08		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-		31 1	2924 2	N	-0-		30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	476	-0-	-2624	1330	476 2			N	-0-			225
04	2250 N	920	-0-	-1330	-0-	44 1	876 2		N	-0-			225
05	744 N	614	-0-	-130	-0-	614 2			N	-0-			225
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	52 1	1105 2		N	-0-			225
07	961 N	865	-0-	-96	-0-	39 1	826 2		N	-0-			225
08	620 N	486	-0-	-134	-0-	486 2			N	-0-			225

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	31 1	2226 2		N	-0-			12
04	1560 N	1214	-0-	-346	-0-	18 1	1196 2		N	-0-			12
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2			N	-0-			12
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2			N	-0-			12
*07	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130 2			N	-0-			12
*08	1612 N	853	-0-	-759	-0-	853 2			N	-0-			12

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

03	2883 X	2811	-0-	-72	-0-	31 1	2779 2		N	1			5
04	2790 X	1713	-0-	-1077	-0-	18 1	1695 2		N	-0-			5
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2			N	-0-			5
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2			N	-0-			5
*07	3131 X	1521	-0-	-1610	-0-	1521 2			N	-0-			5
*08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 2			N	-0-			5

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

03	3100 N	1549	-0-	-1551	858	1549 2			N	-0-			18
04	1440 N	582	-0-	-858	-0-	582 2			N	-0-			18
05	1116 N	889	-0-	-227	-0-	889 2			N	-0-			18
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2			N	-0-			18
*07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2			N	-0-			18
*08	3100 N	3195	-0-	95	95	3195 2			N	-0-			18

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2			N	-0-			-0-
04	1410 X	1342	-0-	-68	-0-	1342 2			N	-0-			-0-
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2			N	-0-			-0-
06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2			N	-0-			-0-
07	1457 X	1383	-0-	-74	-0-	1383 2			N	-0-			-0-
08	1457 X	1032	-0-	-425	-0-	1032 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694			
03	3100	N	5419	-0-	2319	4548	31 1	5388 2	N	-0-	51
04	3000	N	2559	-0-	-441	4107	17 1	2542 2	N	-0-	51
05	9131	X	5024	-0-	-4107	-0-	28 1	4996 2	N	-0-	51
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	30 1	3654 2	N	-0-	51
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	31 1	3435 2	N	-0-	51
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	31 1	2856 2	N	-0-	51
BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656			
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-	1
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	1
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-	1
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-	1
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	1
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-	1
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826			
03	3100	N	3451	-0-	351	10806	3451 2		N	-0-	55
04	3000	N	2683	-0-	-317	10489	129 1	2554 2	N	-0-	55
05	3100	N	3072	-0-	-28	10461	3031 2	41 9	N	37	-0-
06	14211	X	3750	-0-	-10461	-0-	167 1	3583 2	N	-0-	-0-
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	157 1	3294 2	N	-0-	-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2		N	-0-	-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979			
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	499 1	3983 2	N	-0-	70
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	244 1	3768 2	N	-0-	70
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	499 1	3263 2	N	77	147
							85 9				
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	195 1	3506 2	N	16	163
							18 9				
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	230 1	3664 2	N	21	184 1
							23 9				
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	499 1	3262 2	N	16	16
							18 9				
DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558			
03	3100	N	2804	-0-	-296	8707	2804 2		N	-0-	-0-
04	3000	N	1341	-0-	-1659	7048	1341 2		N	-0-	-0-
05	3100	N	3079	-0-	-21	7027	3079 2		N	-0-	-0-
06	3000	N	4031	-0-	1031	8058	4031 2		N	-0-	-0-
07	3100	N	3419	-0-	319	8377	3419 2		N	-0-	-0-
08	3100	N	974	-0-	-2126	6251	974 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
UTLEY "H"				WELL #: 3	RRCID -> 217918	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 12781	PERF.12584	- 12644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2263 X	31	-0-	-2232	-0-	31 1		Y	-0-			5
04	2190 X	48	-0-	-2142	-0-	9 1	39 2	Y	-0-			5
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 2		Y	-0-			5
06	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2		Y	-0-			5
*07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2		Y	-0-			5
*08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		Y	-0-			5

UTLEY "H"				WELL #: 5	RRCID -> 217921	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 12720	PERF.12172	- 12592			
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			71
04	840 N	492	-0-	-348	-0-	492 2		N	-0-			71
05	3100 N	4103	-0-	1003	1003	4103 2		N	-0-			71
06	3000 N	2650	-0-	-350	653	2650 2		N	-0-			71
*07	2348 N	1695	-0-	-653	-0-	1695 2		N	-0-			71
*08	1333 X	815	-0-	-518	-0-	815 2		N	-0-			71

BASS "A"				WELL #: 16	RRCID -> 217925	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 12865	PERF.12630	- 12690			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

BASS "A"				WELL #: 13	RRCID -> 217960	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 12833	PERF.12612	- 12652			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASS "A"				WELL #: 14	RRCID -> 217964	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12076	- 12182			
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BASS "A"				WELL #: 17	RRCID -> 218949	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 12714	PERF.12144	- 12506			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UTLEY "A"				WELL #: 18	RRCID -> 220475	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 12611	PERF.11942	- 12408			
03	3658 X	3162	-0-	-496	-0-	31 1	3131 2	Y	-0-			27
04	3540 X	1536	-0-	-2004	-0-	19 1	1517 2	Y	-0-			27
05	3658 X	3403	-0-	-255	-0-	3403 2		Y	-0-			27
06	3270 X	3119	-0-	-151	-0-	3119 2		Y	-0-			27
*07	3379 X	2737	-0-	-642	-0-	2737 2		Y	-0-			27
*08	3410 X	3152	-0-	-258	-0-	3152 2		Y	-0-			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BASS "A"		WELL #:		18	RRCID ->	220481	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12507 - 12547			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #:		29	RRCID ->	220506	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11990 - 12494			
03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			13
04	1290 X	1105	-0-	-185	-0-	1105	2			N	-0-			13
05	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			13
06	1290 X	1013	-0-	-277	-0-	1013	2			N	-0-			13
*07	1333 X	960	-0-	-373	-0-	960	2			N	-0-			13
*08	1333 X	864	-0-	-469	-0-	864	2			N	-0-			13

KEILS, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	220509	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11620	PERF. 9532 - 10246			
03	434 N	279	-0-	-155	-0-	42	1	237	2	N	-0-			78
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	84	1	425	2	N	-0-			78
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			78
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	83	1	364	2	N	-0-			78
07	527 N	393	-0-	-134	-0-	68	1	325	2	N	-0-			78
08	403 N	256	-0-	-147	-0-	53	1	203	2	N	-0-			78

DANIEL "G"		WELL #:		11	RRCID ->	220518	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12680 - 12734			
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
08	837 N	108	-0-	-729	-0-	108	2			N	-0-			-0-

AYCOCK "1"		WELL #:		4	RRCID ->	220655	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	12682	PERF.11952 - 12272			
03	558 N	31	-0-	-527	-0-	31	1			N	-0-			3
04	540 N	8	-0-	-532	-0-	8	1			N	-0-			3
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			3
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			3
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			3
*08	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-			3

UTLEY "C"		WELL #:		23	RRCID ->	221474	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12470 - 12562			
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	31	1	1566	2	N	-0-			1
04	1380 N	949	-0-	-431	-0-	18	1	931	2	N	-0-			1
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			1
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			1
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			1
*08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			1

UTLEY "C"		WELL #:		30	RRCID ->	221507	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12360 - 12430			
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			1
04	840 N	539	-0-	-301	-0-	539	2			N	-0-			1
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			1
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			1
*07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			1
*08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		5	RRCID ->	223348	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12084	- 12190	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	56	-0-	-3044	1210	56	1	N	-0-			-0-
04	3000	N	2004	-0-	-996	214	40	1	N	-0-	1964	2	-0-
05	2208	N	1994	-0-	-214	-0-	44	1	N	-0-	1950	2	-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	1482	2	-0-
07	2077	N	1516	-0-	-561	-0-	56	1	N	-0-	1460	2	-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-	1973	2	-0-

UTLEY "C"		WELL #:		31	RRCID ->	224217	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12061	- 12193	
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			2
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			2
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			2
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			2
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			2
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			2

BASS "A"		WELL #:		15	RRCID ->	224792	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11950	- 12456	
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	1018	2	67
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-	194	2	67
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	125	1	N	-0-	193	2	67
06	1020	N	121	-0-	-899	-0-	121	1	N	-0-			67
07	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	1	N	-0-			67
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-	1109	2	67

UTLEY "A"		WELL #:		16	RRCID ->	226555	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12054	- 12520	
03	713	N	429	-0-	-284	-0-	429	2	N	-0-			2
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			2
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			2
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			2
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-			2
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			2

BASS A		WELL #:		19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11876	- 12030	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #:		23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12050	- 12536	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UTLEY "H"		WELL #:		6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 1282	- 12744	
03	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2	N	-0-			30
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			30
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			30
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2	N	-0-			30
*07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2	N	-0-			30
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "A"		WELL #:		17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	12347 -	12397	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1497	-0-	-1603	5544	31	1	1465	2	N	1	4	1	114
04	3000 N	1641	-0-	-1359	4185	17	1	1624	2	N	-0-	1	1	113
05	3100 N	2060	-0-	-1040	3145	6	1	2054	2	N	-0-			113
06	3000 N	1906	-0-	-1094	2051	30	1	1876	2	N	-0-			113
*07	3100 N	1894	-0-	-1206	845	31	1	1863	2	N	-0-			113
*08	2046 N	1152	-0-	-894	-0-	31	1	1121	2	N	-0-			113

UTLEY "A"		WELL #:		20	RRCID ->	231234	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	12093 -	12214	
03	899 N	712	-0-	-187	-0-	712	2			N	-0-			2
04	720 N	366	-0-	-354	-0-	366	2			N	-0-			2
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			2
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-			2
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			2
*08	713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-			2

UTLEY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	231237	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12589	PERF.	12005 -	12164	
03	3100 N	1279	-0-	-1821	2551	1279	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	550	-0-	-2450	101	550	2			N	-0-			-0-
05	1612 N	1194	-0-	-418	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #:		12	RRCID ->	231873	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.	12244 -	12665	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "H"		WELL #:		4	RRCID ->	232106	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	12128 -	12638	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	232284	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	11073 -	11892	
03	3100 N	2934	-0-	-166	9275	499	1	2435	2	N	-0-			207
04	3000 N	2616	-0-	-384	8891	346	1	2270	2	N	-0-			207
05	3100 N	2136	-0-	-964	7927	499	1	1613	2	N	22			229
						24	9							
06	3000 N	2267	-0-	-733	7194	307	1	1960	2	N	-0-			229
07	3100 N	2578	-0-	-522	6672	375	1	2203	2	N	-0-			229
08	3100 N	2828	-0-	-272	6400	499	1	2329	2	N	-0-			229

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440								
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					74
04	450 N	221	-0-	-229	-0-	221	2			N	-0-					74
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					74
06	840 N	393	-0-	-447	-0-	393	2			N	-0-					74
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					74
08	558 N	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-					74

BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650								
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					25
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					25
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					25
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					25
*07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					25
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440								
03	4433 X	56	-0-	-4377	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	60	1	5919	2	N	-0-					-0-
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	54	1	3567	2	N	-0-					-0-
06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	54	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	6014 X	3864	-0-	-2150	-0-	56	1	3808	2	N	-0-					-0-
08	6014 X	3838	-0-	-2176	-0-	56	1	3782	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376								
03	3100 N	2653	-0-	-447	-0-	3530	31	2622	2	N	-0-					32
04	3000 N	1398	-0-	-1602	-0-	1928	18	1380	2	N	-0-					32
05	3100 N	2317	-0-	-783	-0-	1145	21	2296	2	N	-0-					32
06	3000 N	2816	-0-	-184	-0-	961	30	2786	2	N	-0-					32
07	3100 N	2538	-0-	-562	-0-	399	31	2507	2	N	-0-					32
08	2913 N	2514	-0-	-399	-0-		31	2483	2	N	-0-					32

UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149								
03	913 N	561	-0-	-352	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675								
03	5022 X	56	-0-	-4966	-0-	56	1			N	-0-					1
04	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	105	1	14960	2	N	-0-					1
05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	67	1	5459	2	N	-0-					1
06	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	108	1	12383	2	N	-0-					1
*07	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	56	1	8680	2	N	-0-					1
*08	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	56	1	10220	2	N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 8H		RRCID ->	259539	COMPL. DATE	10/12/2022	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	13020 - 17370
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14167 X	669	-0-	-13498	-0-	669	1		N	-0-	-0-
04	13290 X	13163	-0-	-127	-0-	427	1	12736	2	N	-0-
05	16909 X	16909	-0-	-0-	-0-	483	1	16426	2	N	-0-
06	13230 X	9717	-0-	-3513	-0-	422	1	9295	2	N	-0-
07	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	669	1	14081	2	N	-0-
08	14570 X	13719	-0-	-851	-0-	669	1	13050	2	N	-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID ->	259798	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	16570 - 17583
03	3100 X	56	-0-	-3044	-0-	56	1		N	-0-	-0-
04	2730 X	1745	-0-	-985	-0-	39	1	1706	2	N	-0-
05	3379 X	929	-0-	-2450	-0-	37	1	892	2	N	-0-
06	3270 X	1053	-0-	-2217	-0-	37	1	1016	2	N	-0-
07	3379 X	1417	-0-	-1962	-0-	56	1	1361	2	N	-0-
08	1798 X	1387	-0-	-411	-0-	56	1	1331	2	N	-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 12H		RRCID ->	261220	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11826	PERF.	12495 - 14230
03	3534 X	56	-0-	-3478	-0-	56	1		N	-0-	-0-
04	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	65	1	7044	2	N	-0-
05	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	60	1	4427	2	N	-0-
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	54	1	3801	2	N	-0-
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	56	1	3908	2	N	-0-
08	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	56	1	3590	2	N	-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID ->	261741	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	13000 - 15600
03	12245 X	56	-0-	-12189	-0-	56	1		N	-0-	-0-
04	30694 X	30694	-0-	-0-	-0-	183	1	30511	2	N	-0-
05	31062 X	31062	-0-	-0-	-0-	229	1	30833	2	N	-0-
06	29894 X	29894	-0-	-0-	-0-	216	1	29678	2	N	-0-
07	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	56	1	26289	2	N	-0-
08	22999 X	22999	-0-	-0-	-0-	56	1	22943	2	N	-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11048 - 12090
03	3100 N	1376	-0-	-1724	2127	1376	2		N	-0-	93
04	3000 N	1369	-0-	-1631	496	66	1	1303	2	N	93
05	1786 N	1290	-0-	-496	-0-	1185	2	105	9	N	95
06	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	54	1	1159	2	N	188
07	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	62	1	1306	2	N	188
08	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	6	9				193

UTLEY 'A'		WELL #: 26		RRCID ->	275552	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	13456	PERF.	12394 - 12434
03	4619 X	4097	-0-	-522	-0-	31	1	4013	2	N	48
04	4530 X	2440	-0-	-2090	-0-	53	9				12
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	18	1	2411	2	N	10
06	4530 X	4425	-0-	-105	-0-	11	9				9
07	4526 X	4157	-0-	-369	-0-	5384	2	8	9	N	7
08	5394 X	4065	-0-	-1329	-0-	4337	2	88	9	N	80

03	4619 X	4097	-0-	-522	-0-	4157	2				217
04	4530 X	2440	-0-	-2090	-0-	4025	2	40	9	N	1
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-						73
06	4530 X	4425	-0-	-105	-0-						73
07	4526 X	4157	-0-	-369	-0-						73
08	5394 X	4065	-0-	-1329	-0-						109

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03		9300 X	56	-0-	-9244	-0-	56	1	N	-0-			-0-
04		13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-	13150	2	-0-
05		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	6960	2	-0-
06		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-	8802	2	-0-
07		9827 X	6592	-0-	-3235	-0-	56	1	N	-0-	6536	2	-0-
08		9827 X	5358	-0-	-4469	-0-	523	1	N	-0-	4835	2	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229													
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-	1449	2	-0-
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-	1254	2	-0-
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-	934	2	-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	205	2	-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-	416	2	-0-
08		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184													
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-	711	2	-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-	698	2	-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	590	2	-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	598	2	-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-	720	2	-0-
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-	680	2	-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110													
03		2976 X	2915	-0-	-61	-0-	132	1	Y	-0-	2783	2	-0-
04		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-	2729	2	-0-
05		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	-0-	2914	2	-0-
06		2730 X	2364	-0-	-366	-0-	70	1	Y	-0-	2294	2	-0-
07		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	-0-	2933	2	-0-
08		2945 N	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796													
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	88	2	-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	47	2	-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	22	2	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	99	2	-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12256			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10700 - 11953			
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CLARY		WELL #: 1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12174 - 12262			
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

HARTLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12380 - 12498			
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-	-0-	-0-

HILL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11634 - 11727			
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 2		RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12106 - 12168			
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	38	1	918	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	961 N	832	-0-	-129	-0-	43	1	789	2	Y	-0-	-0-	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768		PERF.12721 - 12755			
03	T. A.	133	-0-	133	221	6	1	127	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-	-0-	-0-
06	221 X	-0-	-0-	-221	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ENGLISH		WELL #: 2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MOORE, ALMA		WELL #: 3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

MOORE, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292			
03	3224 X	2726	-0-	-498	-0-	123	1	2603	2	Y	-0-
04	2910 X	2001	-0-	-909	-0-	87	1	1914	2	Y	-0-
05	3007 X	1921	-0-	-1086	-0-	76	1	1845	2	Y	-0-
06	2850 X	2010	-0-	-840	-0-	60	1	1950	2	Y	-0-
07	2914 X	1798	-0-	-1116	-0-	81	1	1717	2	Y	-0-
08	1922 N	1107	-0-	-815	-0-	58	1	1049	2	Y	-0-

ENGLISH		WELL #: 4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314			
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	143	1	3028	2	Y	-0-
04	3120 X	3031	-0-	-89	-0-	132	1	2899	2	Y	-0-
05	3224 X	2636	-0-	-588	-0-	105	1	2531	2	Y	-0-
06	3090 X	1871	-0-	-1219	-0-	56	1	1815	2	Y	-0-
07	3162 X	1996	-0-	-1166	-0-	90	1	1906	2	Y	-0-
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 170005		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428			
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	486	2	Y	-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	16	1	538	2	Y	-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	Y	-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 170284		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643			
03	5177 X	3376	-0-	-1801	-0-	152	1	3224	2	Y	-0-
04	4170 X	2587	-0-	-1583	-0-	113	1	2474	2	Y	-0-
05	4309 X	3079	-0-	-1230	-0-	122	1	2957	2	Y	-0-
06	4140 X	2180	-0-	-1960	-0-	65	1	2115	2	Y	-0-
07	4185 X	3805	-0-	-380	-0-	172	1	3633	2	Y	-0-
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 170285		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611			
03	2589 N	2479	-0-	-110	-0-	112	1	2367	2	Y	-0-
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	101	1	2218	2	Y	-0-
05	2728 X	1879	-0-	-849	-0-	75	1	1804	2	Y	-0-
06	2640 X	1827	-0-	-813	-0-	54	1	1773	2	Y	-0-
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	128	1	2693	2	Y	-0-
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
MOORE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 170910		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12065 - 12237		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26 1	547 2	Y	-0-			-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	40 1	881 2	Y	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	16 1	398 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12094 - 12305		
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	19 1	407 2	Y	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	18 1	405 2	Y	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14 1	346 2	Y	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	11 1	369 2	Y	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19 1	392 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENGLISH		WELL #: 3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12050 - 12165		
03	3844 X	2786	-0-	-1058	-0-	126 1	2660 2	Y	-0-			-0-
04	3780 X	3059	-0-	-721	-0-	133 1	2926 2	Y	-0-			-0-
05	3906 X	2871	-0-	-1035	-0-	114 1	2757 2	Y	-0-			-0-
06	3690 X	1940	-0-	-1750	-0-	58 1	1882 2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	3371	-0-	-225	-0-	153 1	3218 2	Y	-0-			-0-
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12507 - 12710		
03	4123 X	3346	-0-	-777	-0-	151 1	3195 2	Y	-0-			-0-
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	158 1	3457 2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2695	-0-	-219	-0-	107 1	2588 2	Y	-0-			-0-
06	2610 X	1782	-0-	-828	-0-	53 1	1729 2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	3238	-0-	-110	-0-	147 1	3091 2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	3010	-0-	-710	-0-	157 1	2853 2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11992 - 12270		
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12101 - 12416		
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 2	Y	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 2	Y	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	34 1	627 2	Y	-0-			-0-

CLARY		WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12324 - 12600		
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	40 1	836 2	Y	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22 1	475 2	Y	-0-			-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	42 1	1013 2	Y	-0-			-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	37 1	1199 2	Y	-0-			-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	66 1	1390 2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
CLARY		WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3255 X	2467	-0-	-788	-0-	111 1	2356 2	Y	-0-		-0-
04	3150 X	2766	-0-	-384	-0-	121 1	2645 2	Y	-0-		-0-
05	3503 X	2086	-0-	-1417	-0-	83 1	2003 2	Y	-0-		-0-
06	3420 X	2791	-0-	-629	-0-	83 1	2708 2	Y	-0-		-0-
07	3503 X	3144	-0-	-359	-0-	142 1	3002 2	Y	-0-		-0-
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARTLEY		WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644			
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40 1	838 2	Y	-0-		-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	38 1	832 2	Y	-0-		-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	28 1	666 2	Y	-0-		-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	30 1	985 2	Y	-0-		-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	59 1	1253 2	Y	-0-		-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	52 1	940 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447			
03	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	99 1	2085 2	Y	-0-		-0-
04	2310 X	2084	-0-	-226	-0-	91 1	1993 2	Y	-0-		-0-
05	2387 X	1328	-0-	-1059	-0-	53 1	1275 2	Y	-0-		-0-
06	2220 X	1329	-0-	-891	-0-	40 1	1289 2	Y	-0-		-0-
07	2263 X	1204	-0-	-1059	-0-	55 1	1149 2	Y	-0-		-0-
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893			
03	3317 X	3068	-0-	-249	-0-	139 1	2929 2	Y	-0-		-0-
04	3210 X	3062	-0-	-148	-0-	134 1	2928 2	Y	-0-		-0-
05	3410 X	2759	-0-	-651	-0-	110 1	2649 2	Y	-0-		-0-
06	3540 X	1605	-0-	-1935	-0-	48 1	1557 2	Y	-0-		-0-
07	3658 X	3172	-0-	-486	-0-	144 1	3028 2	Y	-0-		-0-
08	3162 X	2546	-0-	-616	-0-	132 1	2414 2	Y	-0-		-0-

HARTLEY		WELL #: 3		RRCID -> 172336		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 4		RRCID -> 172947		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014			
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34 1	714 2	Y	-0-		-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	32 1	692 2	Y	-0-		-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	32 1	775 2	Y	-0-		-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	22 1	702 2	Y	-0-		-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	36 1	761 2	Y	-0-		-0-
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	42 1	760 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
CLARY		WELL #: 4		RRCID -> 173415		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28 1	582 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 1	266 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 173441		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318			
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 174218		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335			
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14 1	307 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10 1	238 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31 1	660 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 5		RRCID -> 174226		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172			
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24 1	515 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	23 1	511 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18 1	428 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52 1	1103 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 174900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912			
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19 1	400 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17 1	383 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12 1	287 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 1	107 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61 1	1280 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 1	480 2	Y	-0-	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595			
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	Y	-0-	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243			
03	2697 X	2276	-0-	-421	-0-	103 1	2173 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2220 X	2087	-0-	-133	-0-	91 1	1996 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1581 X	1079	-0-	-502	-0-	43 1	1036 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1650 X	1419	-0-	-231	-0-	42 1	1377 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	118 1	2493 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	123 1	2240 2	Y	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ENGLISH		WELL #: 8		RRCID -> 175761		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4526 X	4276	-0-	-250	-0-	193	1	4083	2	Y	-0-
04	4380 X	4332	-0-	-48	-0-	189	1	4143	2	Y	-0-
05	4123 X	3777	-0-	-346	-0-	150	1	3627	2	Y	-0-
06	4650 X	3394	-0-	-1256	-0-	101	1	3293	2	Y	-0-
07	4805 X	4345	-0-	-460	-0-	197	1	4148	2	Y	-0-
08	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT

ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228			
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	Y	-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479			
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	Y	-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	2	Y	-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	92	1	1948	2	Y	-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT

HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680			
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	74	1	1559	2	Y	-0-
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	69	1	1521	2	Y	-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	55	1	1333	2	Y	-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	2	Y	-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	78	1	1652	2	Y	-0-
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT

WHITTINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

EUBANKS TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358			
03	2883 X	957	-0-	-1926	-0-	43	1	914	2	Y	-0-
04	2160 X	656	-0-	-1504	-0-	29	1	627	2	Y	-0-
05	1333 X	522	-0-	-811	-0-	21	1	501	2	Y	-0-
06	1290 X	1030	-0-	-260	-0-	31	1	999	2	Y	-0-
07	961 X	864	-0-	-97	-0-	39	1	825	2	Y	-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT

MOORE, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238			
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MOORE, ALMA		WELL #: 7		RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2232 X	1226	-0-	-1006	-0-	-0-		55	1	1171	2	Y	-0-			-0-
04	2490 X	1642	-0-	-848	-0-	-0-		72	1	1570	2	Y	-0-			-0-
05	2573 X	1321	-0-	-1252	-0-	-0-		53	1	1268	2	Y	-0-			-0-
06	2100 X	693	-0-	-1407	-0-	-0-		21	1	672	2	Y	-0-			-0-
07	1705 X	634	-0-	-1071	-0-	-0-		29	1	605	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	559	-0-	-774	-0-	-0-		29	1	530	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258							
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	518	2	Y	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	499	2	Y	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	408	2	Y	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	576	2	Y	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	432	2	Y	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	430	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232							
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1294	2	Y	-0-			-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1040	2	Y	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1123	2	Y	-0-			-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	709	2	Y	-0-			-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1042	2	Y	-0-			-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1382	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 177840		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035							
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	149	2	Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	121	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	149	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	326	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	68	-0-	-87	-0-	-0-		4	1	64	2	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 5		RRCID -> 177864		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866							
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	291	2	Y	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	427	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	2192	2	Y	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	310	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 177947		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 177974		COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260							
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	2925	2	Y	-0-			-0-
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	2669	2	Y	-0-			-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1525	2	Y	-0-			-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	1175	2	Y	-0-			-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1148	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012																
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207																
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	34	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	671	-0-	-197	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294																
03	2294 X	1932	-0-	-362	-0-	87	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	2220 X	1597	-0-	-623	-0-	70	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	1891 X	1213	-0-	-678	-0-	48	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1770 X	1111	-0-	-659	-0-	33	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1922 X	1202	-0-	-720	-0-	54	1	1148	2	Y	-0-					-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218																
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289																
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488																
03	2511 X	1040	-0-	-1471	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	2430 X	1361	-0-	-1069	-0-	59	1	1302	2	Y	-0-					-0-
05	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	92	1	2227	2	Y	-0-					-0-
06	2190 X	855	-0-	-1335	-0-	25	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	2232 X	472	-0-	-1760	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	2232 N	1982	-0-	-250	-0-	103	1	1879	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426																
03	2077 X	532	-0-	-1545	-0-	24	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	1860 X	402	-0-	-1458	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	1240 X	299	-0-	-941	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	870 X	697	-0-	-173	-0-	21	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	66	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	88	1	1597	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12020 - 12273				
M	O	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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12313 - 12598				
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	168	1	3545	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	142	1	3113	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	109	1	2637	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3150	X	1787	-0-	-1363	-0-	53	1	1734	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	174	1	3669	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 9		RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 12385		PERF.11927 - 12236				
03	1922	X	1649	-0-	-273	-0-	74	1	1575	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1860	X	1731	-0-	-129	-0-	76	1	1655	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1581	X	1535	-0-	-46	-0-	61	1	1474	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1770	X	1453	-0-	-317	-0-	43	1	1410	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	87	1	1843	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	97	1	1776	2	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 180072		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12246 - 12542				
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	4842	-0-	1742	-0-	219	1	4623	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 10		RRCID -> 180375		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12014 - 12380				
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	57	1	1248	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	35	1	1141	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 181013		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12394 - 12525				
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	109	1	2295	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	93	1	2046	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1891	X	1708	-0-	-183	-0-	68	1	1640	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1650	X	1421	-0-	-229	-0-	42	1	1379	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	96	1	2033	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

HARTLEY		WELL #: 4		RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12396 - 12686				
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	31	1	1004	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
MOORE, J. H.		WELL #: 9		RRCID -> 182640		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374			
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437			
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	2	Y	-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	316	2	Y	-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-
08	217 N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	Y	-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184230		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012			
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	Y	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	26	1	864	2	Y	-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	Y	-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	48	1	868	2	Y	-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184644		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333			
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1258	2	Y	-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1186	2	Y	-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	42	1	1003	2	Y	-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	Y	-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	Y	-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT

EUBANKS TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

HARTLEY		WELL #: 5		RRCID -> 184903		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786			
03	2201 X	2043	-0-	-158	-0-	92	1	1951	2	Y	-0-
04	1950 X	1362	-0-	-588	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-
05	2015 X	1346	-0-	-669	-0-	54	1	1292	2	Y	-0-
06	2010 X	1382	-0-	-628	-0-	41	1	1341	2	Y	-0-
07	2077 X	1869	-0-	-208	-0-	85	1	1784	2	Y	-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	89	1	1622	2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
MOORE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 185632		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	92 1	1937 2	Y	-0-		-0-
04	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	84 1	1836 2	Y	-0-		-0-
05	1860 X	1604	-0-	-256	-0-	64 1	1540 2	Y	-0-		-0-
06	1890 X	746	-0-	-1144	-0-	22 1	724 2	Y	-0-		-0-
07	2015 X	734	-0-	-1281	-0-	33 1	701 2	Y	-0-		-0-
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	120 1	2193 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 187180		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125			
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	42 1	883 2	Y	-0-		-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	39 1	845 2	Y	-0-		-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	35 1	838 2	Y	-0-		-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	21 1	676 2	Y	-0-		-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	51 1	1080 2	Y	-0-		-0-
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 12		RRCID -> 187203		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164			
03	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	115 1	2432 2	Y	-0-		-0-
04	2580 X	2328	-0-	-252	-0-	102 1	2226 2	Y	-0-		-0-
05	2666 X	1910	-0-	-756	-0-	76 1	1834 2	Y	-0-		-0-
06	2490 X	1839	-0-	-651	-0-	55 1	1784 2	Y	-0-		-0-
07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	125 1	2627 2	Y	-0-		-0-
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 11		RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258			
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	175 1	3695 2	Y	-0-		-0-
04	3330 X	3097	-0-	-233	-0-	135 1	2962 2	Y	-0-		-0-
05	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	123 1	2959 2	Y	-0-		-0-
06	3420 X	1333	-0-	-2087	-0-	40 1	1293 2	Y	-0-		-0-
07	3844 X	3251	-0-	-593	-0-	147 1	3104 2	Y	-0-		-0-
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187278		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960			
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	Y	-0-		-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	198 2	Y	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 2	Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 187310		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251			
03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	70 1	1489 2	Y	-0-		-0-
04	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	62 1	1355 2	Y	-0-		-0-
05	1457 X	1273	-0-	-184	-0-	51 1	1222 2	Y	-0-		-0-
06	1470 X	185	-0-	-1285	-0-	6 1	179 2	Y	-0-		-0-
07	1550 X	18	-0-	-1532	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERRELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926			
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	Y	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 2	Y	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL "A"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CLARY				WELL #: 5		RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386		
03	3038 X	715	-0-	-2323	-0-	32	1	683	2	Y	-0-		-0-
04	900 X	865	-0-	-35	-0-	38	1	827	2	Y	-0-		-0-
05	806 X	628	-0-	-178	-0-	25	1	603	2	Y	-0-		-0-
06	750 X	579	-0-	-171	-0-	17	1	562	2	Y	-0-		-0-
07	744 X	737	-0-	-7	-0-	33	1	704	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL "A"				WELL #: 3		RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206		
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-		-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-		-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-		-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	43	1	1400	2	Y	-0-		-0-
07	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	140	1	2950	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARTLEY				WELL #: 7		RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741		
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	66	1	1387	2	Y	-0-		-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	Y	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	Y	-0-		-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	37	1	1199	2	Y	-0-		-0-
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	122	-0-	-157	-0-	6	1	116	2	Y	-0-		-0-

HARTLEY				WELL #: 8		RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729		
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-		-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	Y	-0-		-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	Y	-0-		-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-		-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-		-0-
08	651 N	502	-0-	-149	-0-	26	1	476	2	Y	-0-		-0-

HILL "A"				WELL #: 2		RRCID -> 188121		COMPL. DATE 12/09/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410		
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	Y	-0-		-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	Y	-0-		-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	Y	-0-		-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	Y	-0-		-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-		-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LEDBETTER "A"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WHITTINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 7		RRCID -> 188734		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781			
03	2108 X	1961	-0-	-147	-0-	89	1	1872	2	Y	-0-	-0-
04	2040 X	1959	-0-	-81	-0-	85	1	1874	2	Y	-0-	-0-
05	2077 X	1650	-0-	-427	-0-	66	1	1584	2	Y	-0-	-0-
06	2010 X	1010	-0-	-1000	-0-	30	1	980	2	Y	-0-	-0-
07	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	101	1	2122	2	Y	-0-	-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	99	1	1805	2	Y	-0-	-0-

HARTLEY		WELL #: 6		RRCID -> 188735		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657			
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	Y	-0-	-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	-0-	-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	39	1	943	2	Y	-0-	-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	22	1	731	2	Y	-0-	-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-	-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	1099	2	Y	-0-	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 188740		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766			
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274			
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	884	2	Y	-0-	-0-
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	945	2	Y	-0-	-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393			
03	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	122	1	2577	2	Y	-0-	-0-
04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	169	1	3701	2	Y	-0-	-0-
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	115	1	2773	2	Y	-0-	-0-
06	2190 X	1108	-0-	-1082	-0-	33	1	1075	2	Y	-0-	-0-
07	2697 X	916	-0-	-1781	-0-	42	1	874	2	Y	-0-	-0-
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881			
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-	-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-	-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-	-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	79	1	1671	2	Y	-0-	-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12256 - 12514			
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 AMT CODE	EOM BALANCE
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-		-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	Y	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12100 - 12288			
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	147	1	3119	2	Y	-0-		-0-
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	153	1	3361	2	Y	-0-		-0-
05	3596 X	2876	-0-	-720	-0-	114	1	2762	2	Y	-0-		-0-
06	3480 X	1537	-0-	-1943	-0-	46	1	1491	2	Y	-0-		-0-
07	3255 X	2931	-0-	-324	-0-	133	1	2798	2	Y	-0-		-0-
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT		-0-

CLARY		WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12342 - 12381			
03	2671 N	2560	-0-	-111	-0-	116	1	2444	2	Y	-0-		-0-
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	96	1	2094	2	Y	-0-		-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	72	1	1737	2	Y	-0-		-0-
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	38	1	1247	2	Y	-0-		-0-
07	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	86	1	1823	2	Y	-0-		-0-
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815		PERF.12336 - 12591			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: 16		RRCID -> 203985		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12240 - 12533			
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	2	Y	-0-		-0-
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	Y	-0-		-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	Y	-0-		-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-		-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-		-0-
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13156		PERF.12574 - 12832			
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	Y	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	Y	-0-		-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12256 - 12538			
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	170	1	3598	2	Y	-0-		-0-
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	166	1	3634	2	Y	-0-		-0-
05	3906 X	3290	-0-	-616	-0-	131	1	3159	2	Y	-0-		-0-
06	3570 X	1297	-0-	-2273	-0-	39	1	1258	2	Y	-0-		-0-
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	180	1	3798	2	Y	-0-		-0-
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
WHITTINGTON		WELL #: 10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1 369	2 Y	-0-		-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1 342	2 Y	-0-		-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1 264	2 Y	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1 21	2 Y	-0-		-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1 516	2 Y	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	26	1 471	2 Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #: 19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242			
03	2015 X	1780	-0-	-235	-0-	80	1 1700	2 Y	-0-		-0-
04	1830 X	1721	-0-	-109	-0-	75	1 1646	2 Y	-0-		-0-
05	1612 X	1287	-0-	-325	-0-	51	1 1236	2 Y	-0-		-0-
06	1890 X	1278	-0-	-612	-0-	38	1 1240	2 Y	-0-		-0-
07	1922 X	334	-0-	-1588	-0-	15	1 319	2 Y	-0-		-0-
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 9		RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892			
03	3658 X	3449	-0-	-209	-0-	156	1 3293	2 Y	-0-		-0-
04	3360 X	3273	-0-	-87	-0-	143	1 3130	2 Y	-0-		-0-
05	3596 X	3302	-0-	-294	-0-	131	1 3171	2 Y	-0-		-0-
06	3480 X	3124	-0-	-356	-0-	93	1 3031	2 Y	-0-		-0-
07	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	147	1 3095	2 Y	-0-		-0-
08	3441 X	3050	-0-	-391	-0-	159	1 2891	2 Y	-0-		-0-

CLARY		WELL #: 8		RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540			
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1 1231	2 Y	-0-		-0-
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	62	1 1366	2 Y	-0-		-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	27	1 643	2 Y	-0-		-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1 113	2 Y	-0-		-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	1 545	2 Y	-0-		-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 207030		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817			
03	4123 X	2685	-0-	-1438	-0-	121	1 2564	2 Y	-0-		-0-
04	3960 X	2535	-0-	-1425	-0-	111	1 2424	2 Y	-0-		-0-
05	3565 X	2258	-0-	-1307	-0-	90	1 2168	2 Y	-0-		-0-
06	2310 X	1786	-0-	-524	-0-	53	1 1733	2 Y	-0-		-0-
07	2666 X	2593	-0-	-73	-0-	117	1 2476	2 Y	-0-		-0-
08	2666 X	2425	-0-	-241	-0-	126	1 2299	2 Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #: 18		RRCID -> 207179		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547			
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	40	1 846	2 Y	-0-		-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	38	1 827	2 Y	-0-		-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	29	1 699	2 Y	-0-		-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	16	1 533	2 Y	-0-		-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1 831	2 Y	-0-		-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207254		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892			
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1 1083	2 N	-0-		-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	46	1 1014	2 N	-0-		-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	36	1 875	2 N	-0-		-0-
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	45	1 1454	2 N	-0-		-0-
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	117	1 2462	2 N	-0-		-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	93	1 1694	2 N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
MOORE, ALMA		WELL #: 16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARTLEY		WELL #: 10		RRCID -> 210448		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695			
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	61	1 1300 2	Y	-0-		-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	54	1 1173 2	Y	-0-		-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	37	1 884 2	Y	-0-		-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	11	1 375 2	Y	-0-		-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1 1188 2	Y	-0-		-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	62	1 1139 2	Y	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 210501		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648			
03	1922 X	1846	-0-	-76	-0-	83	1 1763 2	Y	-0-		-0-
04	1830 X	1782	-0-	-48	-0-	78	1 1704 2	Y	-0-		-0-
05	1953 X	1493	-0-	-460	-0-	59	1 1434 2	Y	-0-		-0-
06	1890 X	417	-0-	-1473	-0-	12	1 405 2	Y	-0-		-0-
07	1891 X	17	-0-	-1874	-0-	1	1 16 2	Y	-0-		-0-
08	1488 N	21	-0-	-1467	-0-	1	1 20 2	Y	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 11		RRCID -> 210502		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843			
03	1798 X	1396	-0-	-402	-0-	63	1 1333 2	Y	-0-		-0-
04	1740 X	1119	-0-	-621	-0-	49	1 1070 2	Y	-0-		-0-
05	1674 X	1148	-0-	-526	-0-	46	1 1102 2	Y	-0-		-0-
06	1560 X	1359	-0-	-201	-0-	40	1 1319 2	Y	-0-		-0-
07	1550 X	1037	-0-	-513	-0-	47	1 990 2	Y	-0-		-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1 1325 2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #: 21		RRCID -> 210733		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680			
03	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	102	1 2148 2	Y	-0-		-0-
04	2040 X	1811	-0-	-229	-0-	79	1 1732 2	Y	-0-		-0-
05	2015 X	1665	-0-	-350	-0-	66	1 1599 2	Y	-0-		-0-
06	2070 X	1488	-0-	-582	-0-	44	1 1444 2	Y	-0-		-0-
07	2232 X	2072	-0-	-160	-0-	94	1 1978 2	Y	-0-		-0-
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 20		RRCID -> 210735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748			
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	33	1 697 2	Y	-0-		-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31	1 688 2	Y	-0-		-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	24	1 582 2	Y	-0-		-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	27	1 873 2	Y	-0-		-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	45	1 942 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARTLEY		WELL #: 11		RRCID -> 212097		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737			
03	1922 X	1557	-0-	-365	-0-	70	1 1487 2	Y	-0-		-0-
04	1950 X	671	-0-	-1279	-0-	29	1 642 2	Y	-0-		-0-
05	2170 X	537	-0-	-1633	-0-	21	1 516 2	Y	-0-		-0-
06	2100 X	535	-0-	-1565	-0-	16	1 519 2	Y	-0-		-0-
07	1550 X	946	-0-	-604	-0-	43	1 903 2	Y	-0-		-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	43	1 789 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
HARTLEY		WELL #: 12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARY		WELL #: 10		RRCID -> 230182		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588								
03	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	225	1	4765	2	Y	-0-					-0-
04	4860 X	4662	-0-	-198	-0-	203	1	4459	2	Y	-0-					-0-
05	5022 X	4308	-0-	-714	-0-	171	1	4137	2	Y	-0-					-0-
06	4800 X	2926	-0-	-1874	-0-	87	1	2839	2	Y	-0-					-0-
07	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	231	1	4874	2	Y	-0-					-0-
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930								
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	75	1	1594	2	Y	-0-					-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	42	1	1017	2	Y	-0-					-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	924	-0-	-130	-0-	48	1	876	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066679		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024				
03	3038 X	2175	-0-	-863	-0-	20	1	2155	2	N	-0-					20
04	2940 X	2927	-0-	-13	-0-	30	1	2897	2	N	-0-					20
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	31	1	2769	2	N	-0-					20
06	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	30	1	2415	2	N	-0-					20
07	3038 X	1230	-0-	-1808	-0-	14	1	1216	2	N	-0-					20
08	2790 N	2680	-0-	-110	-0-	26	1	2654	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166270		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC		622657		MANAHAN, LORENA C.		WELL #: 1		RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
RICHARDSON, MARIE		WELL #:	1	RRCID -> 095666	COMPL. DATE 01/20/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10937	- 11834									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.			703350														
HARRIS HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 191367	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 12166	PERF.11550	- 12063									
03		3100 N	726	-0-	-2374	120	726	2			N	-0-					160
04		1800 N	889	-0-	-911	-0-	889	2			N	-0-					160
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	N	-0-					162
06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					162
07		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-	112	1			50
08		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					50

PATRICK		WELL #:	1	RRCID -> 220252	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10022	- 10446									
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					20
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					20
05		403 N	114	-0-	-289	-0-	114	2			N	-0-					20
06		390 N	67	-0-	-323	-0-	67	2			N	-0-					20
07		310 N	76	-0-	-234	-0-	76	2			N	-0-					20
08		124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					20

STROUD PETROLEUM, INC.			828082														
WHITE GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 159106	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11160	- 11350									
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					105
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					105
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					105
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					105
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					105
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					105

VALENCE OPERATING COMPANY			881167														
BOYD -B-		WELL #:	2	RRCID -> 072368	COMPL. DATE 05/31/1977	TOTAL DEPTH 12198	PERF.11968	- 12024									
03		527 N	209	-0-	-318	-0-	208	2	1	9	Y	-0-	1				22
04		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-	19	1			3
05		217 N	130	-0-	-87	-0-	129	2	1	9	Y	-0-	1				4
06		210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-					4
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	-0-	1				5
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					5

MCMICHAEL "A"		WELL #:	1	RRCID -> 082023	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 12606	PERF.11350	- 11370									
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
RAWLS		WELL #: 1		RRCID -> 082303		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6537	2	37 9	Y	34	80
04	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6420	2	47 9	Y	43	123
05	6572 X	5892	-0-	-680	-0-	5850	2	42 9	Y	38	161
06	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7274	2	36 9	Y	33	91
07	6696 X	5935	-0-	-761	-0-	5907	2	28 9	Y	25	116
08	6696 X	5884	-0-	-812	-0-	5838	2	46 9	Y	42	45

WILLIAMS, LORENE D.		WELL #: 1		RRCID -> 084484		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382			
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6316	2	34 9	Y	31	93
04	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8827	2	65 9	Y	59	152
05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8002	2	58 9	Y	53	205
06	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8778	2	44 9	Y	40	114
07	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7121	2	34 9	Y	31	145
08	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6921	2	56 9	Y	51	55

IVY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999			
03	3224 X	875	-0-	-2349	-0-	875	2		Y	-0-	-0-
04	3120 X	1202	-0-	-1918	-0-	1202	2		Y	-0-	-0-
05	2449 X	1138	-0-	-1311	-0-	1138	2		Y	-0-	-0-
06	1260 X	1083	-0-	-177	-0-	1083	2		Y	-0-	-0-
07	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		Y	-0-	-0-
08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		Y	-0-	-0-

RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557			
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1 9	Y	1	3
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2 9	Y	2	5
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2 9	Y	2	7
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1 9	Y	1	4
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	283	2	1 9	Y	1	5
08	310 N	171	-0-	-139	-0-	170	2	1 9	Y	1	1

YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350			
03	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	28	1	674 2	Y	2	15
04	3600 X	676	-0-	-2924	-0-	26	1	648 2	Y	2	17
05	2914 X	481	-0-	-2433	-0-	20	1	461 2	Y	-0-	17
06	2160 X	477	-0-	-1683	-0-	19	1	457 2	Y	1	4
07	1116 X	475	-0-	-641	-0-	20	1	455 2	Y	-0-	4
08	713 X	489	-0-	-224	-0-	18	1	471 2	Y	-0-	4

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HANCOCK "V"		WELL #:		1	RRCID ->	114372	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	13685	PERF.11125	- 11230	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-			67
04		2070 N	1987	-0-	-83	-0-	1987	2	N	-0-			67
05		2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1998	2	N	-0-			67
06		1980 N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2	N	-0-			67
07		2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2	N	-0-			67
08		1984 N	1821	-0-	-163	-0-	1821	2	N	-0-			67

BAUM ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	118328	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10924	- 11124	
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	407	2	Y	-0-	49
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	396	2	Y	-0-	49
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	5	1	433	2	Y	-0-	49
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	2	Y	-0-	49
07		403 N	401	-0-	-2	-0-	7	1	394	2	Y	-0-	49
08		434 N	381	-0-	-53	-0-	5	1	376	2	Y	-0-	49

AWALT		WELL #:		1	RRCID ->	142949	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10807	- 10904	
03		2790 X	1310	-0-	-1480	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
04		2700 X	2307	-0-	-393	-0-	2307	2	N	-0-			-0-
05		2790 X	1030	-0-	-1760	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
06		2700 X	194	-0-	-2506	-0-	194	2	N	-0-			-0-
07		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2	N	-0-			-0-
08		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-			-0-

LIVINGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	145533	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10288	- 10466	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

DRIVER		WELL #:		1	RRCID ->	145789	COMPL. DATE	01/10/1993	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11076	- 11156	
03		2604 X	2447	-0-	-157	-0-	83	1	2355	2	N	8	100
04		3000 N	3574	-0-	574	574	129	1	3445	2	N	-0-	100
05		3170 X	2596	-0-	-574	-0-	85	1	2502	2	N	8	108
06		2850 X	2285	-0-	-565	-0-	80	1	2202	2	N	3	111
07		2945 X	2811	-0-	-134	-0-	101	1	2703	2	N	6	117
08		2945 X	2005	-0-	-940	-0-	67	1	1935	2	N	3	120

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145791	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	12675	PERF.11249	- 11392	
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
04		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	145985	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11416 - 11750
M	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	CODE	BALANCE

03		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2	Y	-0-			-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	Y	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-			-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	160301	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11344 - 11395
03		2356 X	2032	-0-	-324	-0-	2032 2	N	-0-			-0-
04		2280 X	1504	-0-	-776	-0-	1504 2	N	-0-			-0-
05		2356 X	1504	-0-	-852	-0-	1504 2	N	-0-			-0-
06		2280 X	1368	-0-	-912	-0-	1368 2	N	-0-			-0-
07		2232 X	1227	-0-	-1005	-0-	1227 2	N	-0-			-0-
08		2046 X	1633	-0-	-413	-0-	1633 2	N	-0-			-0-

YORK, B. P.		WELL #:		2	RRCID ->	165828	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12007 - 12328
03		1023 N	776	-0-	-247	-0-	31 1	743 2	Y	2		8
							2 9					
04		1050 N	801	-0-	-249	-0-	30 1	769 2	Y	2		10
							2 9					
05		744 N	698	-0-	-46	-0-	30 1	668 2	Y	-0-		10
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	37 1	867 2	Y	2	8 1	4
							2 9					
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	36 1	845 2	Y	1		5
							1 9					
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	32 1	849 2	Y	-0-		5

BOYD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	174272	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	12207	PERF.	10370 - 11104
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-			6
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-	5 1		1
05		3100 N	3697	-0-	597	597	3675 2	22 9	Y	20		21
06		1006 N	409	-0-	-597	-0-	409 2	Y	-0-			21
07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2232 2	13 9	Y	12		33
08		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2757 2	2 9	Y	2		35

YORK, B. P.		WELL #:		5	RRCID ->	179044	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11970 - 12310
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	47 1	1123 2	Y	3		15
							3 9					
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	48 1	1224 2	Y	3		18
							3 9					
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	25 1	555 2	Y	-0-		18
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	28 1	659 2	Y	1	15 1	4
							1 9					
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	28 1	646 2	Y	-0-		4
08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	81 1	2124 2	Y	-0-		4

BOYD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	184622	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12231	PERF.	10114 - 12059
03		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2354 2	7 9	Y	6		68
04		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1602 2	3 9	Y	3	59 1	12
05		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3010 2	18 9	Y	16		28
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1884 2	2 9	Y	2		30
07		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2208 2	12 9	Y	11		41
08		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2979 2	2 9	Y	2		43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	1		9
04	660 N	547	-0-	-113	-0-	21	1	525	2	Y	1		10
05	620 N	382	-0-	-238	-0-	16	1	366	2	Y	-0-		10
06	450 N	137	-0-	-313	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	8 1	2
07	558 N	334	-0-	-224	-0-	14	1	320	2	Y	-0-		2
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	2	Y	-0-		2
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024				
03	1054 N	446	-0-	-608	-0-	445	2	1	9	Y	1		41
04	810 N	408	-0-	-402	-0-	407	2	1	9	Y	1	36 1	6
05	620 N	160	-0-	-460	-0-	159	2	1	9	Y	1		7
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	Y	1		8
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	Y	3		11
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-		11
BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064				
03	2325 X	2227	-0-	-98	-0-	2220	2	7	9	Y	6		65
04	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2094	2	6	9	Y	5	57 1	13
05	2511 X	1952	-0-	-559	-0-	1941	2	11	9	Y	10		23
06	2430 X	2213	-0-	-217	-0-	2211	2	2	9	Y	2		25
07	2511 X	2005	-0-	-506	-0-	1993	2	12	9	Y	11		36
08	2232 X	1846	-0-	-386	-0-	1845	2	1	9	Y	1		37
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340				
03	3007 X	1791	-0-	-1216	-0-	71	1	1716	2	Y	4		19
04	2910 X	1591	-0-	-1319	-0-	60	1	1527	2	Y	4		23
05	2387 X	1444	-0-	-943	-0-	61	1	1383	2	Y	-0-		23
06	2310 X	1565	-0-	-745	-0-	64	1	1498	2	Y	3	19 1	7
07	2077 X	1678	-0-	-399	-0-	69	1	1608	2	Y	1		8
08	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	2	Y	-0-		8
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536				
03	3100 N	2679	-0-	-421	-0-	4511	2			Y	-0-		-0-
04	3000 N	1367	-0-	-1633	-0-	2878	2			Y	-0-		-0-
05	3100 N	1714	-0-	-1386	-0-	1492	2			Y	-0-		-0-
06	2977 N	1485	-0-	-1492	-0-	1485	2			Y	-0-		-0-
07	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			Y	-0-		-0-
08	1705 N	593	-0-	-1112	-0-	593	2			Y	-0-		-0-
YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 11/11/2022			TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 N	249	-0-	-402	-0-	10	1	238	2	Y			4
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	1	9	206	2	Y			5
05	217 N	81	-0-	-136	-0-	3	1	78	2	Y			5
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	5	1	111	2	Y	4	1	1
07	217 N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	2	Y			1
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y			1

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350				
03	1023 N	751	-0-	-272	-0-	30	1	719	2	Y			20
04	1800 N	1576	-0-	-224	-0-	2	9	1512	2	Y			24
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	4	9	1852	2	Y			24
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	110	1	2583	2	Y	20	1	9
07	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	6	9	2723	2	Y			12
08	1922 N	1041	-0-	-881	-0-	117	1	1003	2	Y			12

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280				
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	167	1	4040	2	Y			30
04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	10	9	3990	2	Y			41
05	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	154	1	3494	2	Y			41
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	157	1	3706	2	Y	35	1	12
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	7	9	3566	2	Y			14
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	153	1	4179	2	Y			14

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310				
03	837 X	674	-0-	-163	-0-	27	1	645	2	Y			13
04	810 X	573	-0-	-237	-0-	2	9	549	2	Y			15
05	868 X	642	-0-	-226	-0-	22	1	615	2	Y			15
06	840 X	516	-0-	-324	-0-	2	9	494	2	Y	12	1	4
07	868 X	716	-0-	-152	-0-	21	1	687	2	Y			4
08	682 X	448	-0-	-234	-0-	1	9	432	2	Y			4

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024				
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	137	1	3486	2	Y			136
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	22	9	3401	2	Y			153
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	135	1	3358	2	Y			178
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	19	9	3365	2	Y			185
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	126	1	3116	2	Y			197
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	28	9	3200	2	Y			210

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3162 X	2815	-0-	-347	-0-	2815	2	Y	-0-	-0-	-0-

BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034			
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	14
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	14

BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752			
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	3	1	157	2	Y	15
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	15
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	1	1	135	2	Y	15
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	2	Y	15
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	15
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	15

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	715	-0-	715	-0-	715	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	1113	-0-	1113	-0-	1113	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	888	-0-	888	-0-	888	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3792 X	1076	-0-	-2716	-0-	1076	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2	Y	-0-	-0-	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433			
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2700 X	2425	-0-	-275	-0-	2425	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1860 X	1754	-0-	-106	-0-	1754	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2700 X	1226	-0-	-1474	-0-	1226	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2790 X	2238	-0-	-552	-0-	2238	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2790 X	559	-0-	-2231	-0-	559	2	Y	-0-	-0-	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534			
03	2715 N	889	-0-	-1826	-0-	889	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	Y	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	961 N	666	-0-	-295	-0-		26 1	638 2		Y	2				20
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-		2 9	727 2		Y	2				22
05	1116 N	659	-0-	-457	-0-		28 1	631 2		Y	-0-				22
06	630 N	545	-0-	-85	-0-		22 1	522 2		Y	1	18	1		5
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-		1 9	746 2		Y	1				6
08	651 N	648	-0-	-3	-0-		24 1	624 2		Y	-0-				6

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394						
03	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-		5103 2	28 9		Y	25				63
04	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-		5477 2	40 9		Y	36				99
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-		5097 2	36 9		Y	33				132
06	3090 X	688	-0-	-2402	-0-		685 2	3 9		Y	3	84	1		51
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-		5439 2	25 9		Y	23				74
08	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-		5114 2	41 9		Y	37	72	1		39

RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430						
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-		696 2	3 9		Y	3				7
04	630 N	520	-0-	-110	-0-		517 2	3 9		Y	3				10
05	589 N	442	-0-	-147	-0-		439 2	3 9		Y	3				13
06	690 N	354	-0-	-336	-0-		352 2	2 9		Y	2	8	1		7
07	527 N	399	-0-	-128	-0-		397 2	2 9		Y	2				9
08	434 N	311	-0-	-123	-0-		309 2	2 9		Y	2	9	1		2

WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342						
03	6603 X	5124	-0-	-1479	-0-		5124 2			N	-0-				-0-
04	6390 X	5803	-0-	-587	-0-		5803 2			N	-0-				-0-
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-		6233 2			N	-0-				-0-
06	5700 X	4636	-0-	-1064	-0-		4636 2			N	-0-				-0-
07	5983 X	5030	-0-	-953	-0-		5030 2			N	-0-				-0-
08	6231 X	3530	-0-	-2701	-0-		3530 2			N	-0-				-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686						
GANN, J. C.		WELL #: 1D													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 057648		COMPL. DATE 12/15/1973			TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330						
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 1													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064171		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 2	N	-0-		-0-
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 2	N	-0-		-0-
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2	N	-0-		-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370		
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365		
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008		
03	1220 N	678	-0-	-542	-0-	678 2	N	-0-		-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-		-0-
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	658 2	N	-0-		-0-

BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104		
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	152 2	N	-0-		-0-
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2	N	-0-		-0-
06	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 2	N	-0-		-0-
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2	N	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391		
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2	N	-0-		-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	-0-		-0-
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-		-0-
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-		-0-
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
08	1891 N	1360	-0-	-531	-0-	1360 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
05	248 N	89	-0-	-159	-0-	89 2	N	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2	N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A		
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
07	558 N	224	-0-	-334	-0-	224 2	N	-0-		-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067		
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
05	217 N	37	-0-	-180	-0-	37 2	N	-0-		-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024		
03	3100 N	1730	-0-	-1370	1334	1730 2	N	-0-		-0-
04	2926 N	1592	-0-	-1334	-0-	1592 2	N	-0-		-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1553 2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	1520 2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098		
03	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2	N	-0-		-0-
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2	N	-0-		-0-
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2	N	-0-		-0-
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2	N	-0-		-0-
07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2	N	-0-		-0-
08	2914 X	2667	-0-	-247	-0-	2667 2	N	-0-		-0-

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018		
03	2489 N	822	-0-	-1667	-0-	822 2	N	-0-		30
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-		30
05	806 N	460	-0-	-346	-0-	460 2	N	-0-		30
06	780 N	519	-0-	-261	-0-	519 2	N	-0-		30
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2	N	-0-		30
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		30

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255		
03	1139 N	590	-0-	-549	-0-	590 2	N	-0-		-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		-0-
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2	N	-0-		-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2	N	-0-		-0-
08	620 N	514	-0-	-106	-0-	514 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	3100 N	2310	-0-	-790	6047	2310	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2021	-0-	-979	5068	2021	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1515	-0-	-1585	3483	1515	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1560	-0-	-1440	2043	1560	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2166	-0-	-934	1109	2166	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2158	-0-	-942	167	2158	2	N	-0-			-0-

BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077				
03	3100 N	1269	-0-	-1831	1527	1269	2	N	-0-			-0-
04	2713 N	1186	-0-	-1527	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	813	-0-	-417	-0-	813	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	348	-0-	-892	-0-	348	2	N	-0-			-0-
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138				
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132				
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2	N	-0-			-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2	N	-0-			-0-

SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393				
03	3100 N	1765	-0-	-1335	6041	1765	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1623	-0-	-1377	4664	1623	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1740	-0-	-1360	3304	1740	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1583	-0-	-1417	1887	1583	2	N	-0-			-0-
07	2896 N	1009	-0-	-1887	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2	N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153				
03	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2565	-0-	-315	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2594	-0-	-286	-0-	2594	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	2487	-0-	-489	-0-	2487	2	N	-0-			-0-
08	2976 X	1931	-0-	-1045	-0-	1931	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 12480		PERF.11032 - 12288								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	910 N	-0-	-0-	-910	-0-					N	-0-					-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	961 N	387	-0-	-574	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	961 N	385	-0-	-576	-0-	385	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12298 - 12316						
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					25

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461		PERF.11256 - 12194						
03	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11036 - 12473						
03	1731 N	-0-	-0-	-1731	-0-					N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12010 - 12111						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11400 - 12283						
03	3100 N	1291	-0-	-1809	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1747 N	1131	-0-	-616	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11990 - 12122						
03	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2943	-0-	-87	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2505	-0-	-405	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
07	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1983	-0-	-1117	2897	1983	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1269	-0-	-1731	1166	1269	2	N	-0-			-0-
05	2613 N	1447	-0-	-1166	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	916	-0-	-386	-0-	916	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	982	-0-	-475	-0-	982	2	N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228				
03	3100 N	869	-0-	-2231	249	869	2	N	-0-			-0-
04	1077 N	828	-0-	-249	-0-	828	2	N	-0-			-0-
05	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	2	N	-0-			-0-
06	840 N	755	-0-	-85	-0-	755	2	N	-0-			-0-
07	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	2	N	-0-			-0-
08	837 N	707	-0-	-130	-0-	707	2	N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240				
03	2604 X	2208	-0-	-396	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
04	2520 X	2053	-0-	-467	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
05	2294 X	2113	-0-	-181	-0-	2113	2	N	-0-			-0-
06	2220 X	1653	-0-	-567	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
07	2232 X	1424	-0-	-808	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
08	2201 X	2003	-0-	-198	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444				
03	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	156	1	5186	2	N	-0-	103
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	148	1	4947	2	N	-0-	103
05	5177 X	4506	-0-	-671	-0-	131	1	4375	2	N	-0-	103
06	5010 X	4782	-0-	-228	-0-	139	1	4643	2	N	-0-	103
07	5177 X	4096	-0-	-1081	-0-	119	1	3977	2	N	-0-	103
08	5177 X	4947	-0-	-230	-0-	144	1	4803	2	N	-0-	103
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228				
03	282 N	-0-	-0-	-282	-0-			N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261				
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-			-0-
TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293				
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2	N	-0-			15
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			15
05	558 N	254	-0-	-304	-0-	254	2	N	-0-			15
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			15
07	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2	N	-0-			15
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-			15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134				
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
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2		N	-0-			-0-
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 2		N	-0-			-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305				
03	3100 N	1671	-0-	-1429	2822	49 1	1622 2	N	-0-			25
04	3000 N	1606	-0-	-1394	1428	47 1	1559 2	N	-0-			25
05	2969 N	1541	-0-	-1428	-0-	45 1	1496 2	N	-0-			25
06	1620 N	1408	-0-	-212	-0-	41 1	1367 2	N	-0-			25
07	1674 N	1266	-0-	-408	-0-	37 1	1229 2	N	-0-			25
08	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	40 1	1343 2	N	-0-			25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226				
03	1489 N	1340	-0-	-149	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	509	-0-	-781	-0-	509 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	490	-0-	-533	-0-	490 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	854	-0-	-231	-0-	854 2		N	-0-			-0-

ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297				
03	3100 N	1552	-0-	-1548	2936	1552 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1475	-0-	-1525	1411	1475 2		N	-0-			-0-
05	2887 N	1476	-0-	-1411	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-

FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895				
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	1 1	230 2	N	-0-			21
04	360 N	16	-0-	-344	-0-	16 2		N	-0-			21
05	651 N	1	-0-	-650	-0-	1 2		N	-0-			21
06	210 N	33	-0-	-177	-0-	33 2		N	-0-			21
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			21
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426								
03	3100 N	1176	-0-	-1924	1079	1176	2		N	-0-						-0-
04	1662 N	583	-0-	-1079	-0-	583	2		N	-0-						-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-						-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-						-0-
07	558 N	220	-0-	-338	-0-	220	2		N	-0-						-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-						-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254								
03	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2		N	-0-						-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-						-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2		N	-0-						-0-
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-						-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-						-0-

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908								
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-						-0-
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-						-0-
05	3906 X	3583	-0-	-323	-0-	3583	2		N	-0-						-0-
06	4050 X	3234	-0-	-816	-0-	3234	2		N	-0-						-0-
07	4247 X	3319	-0-	-928	-0-	3319	2		N	-0-						-0-
08	4247 X	2729	-0-	-1518	-0-	2729	2		N	-0-						-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197								
03	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	2		N	-0-						52
04	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	2		N	-0-						52
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-						52
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-						52
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-						52
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-						52

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294								
03	2780 N	2241	-0-	-539	-0-	2241	2		N	-0-						107
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-						107
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-						107
06	1410 N	1233	-0-	-177	-0-	1233	2		N	-0-						107
07	1457 N	758	-0-	-699	-0-	758	2		N	-0-						107
08	1457 N	13	-0-	-1444	-0-	13	2		N	-0-						107

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521								
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	32	1	1077	2	N	-0-					23
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	79	1	2638	2	N	-0-					23
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	N	-0-					23
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	23	1	778	2	N	-0-					23
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	N	-0-					23
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	26	1	851	2	N	-0-					23

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
03	3100	N	1713	-0-	-1387	2244	1713	2	N	-0-		-0-	
04	3000	N	1538	-0-	-1462	782	1538	2	N	-0-		-0-	
05	1787	N	1005	-0-	-782	-0-	1005	2	N	-0-		-0-	
06	1650	N	710	-0-	-940	-0-	710	2	N	-0-		-0-	
07	1581	N	538	-0-	-1043	-0-	538	2	N	-0-		-0-	
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-		-0-	

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885					
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-	
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2	N	-0-		-0-	
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-	
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-		-0-	
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-		-0-	

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280					
03	3100	N	1944	-0-	-1156	6496	1944	2	N	-0-		161	
04	3000	N	1322	-0-	-1678	4818	1322	2	N	-0-		161	
05	3100	N	280	-0-	-2820	1998	280	2	N	-0-		161	
06	2028	N	30	-0-	-1998	-0-	30	2	N	-0-		161	
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		161	
08	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2	N	-0-		161	

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384					
03	1930	N	883	-0-	-1047	-0-	26	1	857	2	N	-0-	93
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	N	28	8
							31	9					
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	N	-0-	8
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-	8
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	22	1	723	2	N	110	118
							121	9					
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	23	1	762	2	N	56	25
							62	9					

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000					
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	33
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-	33
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	33
06	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-	33
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-	33
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-	33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
03	04	05	06	07	08	03	04	05	06	07	08	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	753	-0-	-2347	1743	753	2	N	-0-			-0-
04	2781 N	1038	-0-	-1743	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	888	-0-	-228	-0-	888	2	N	-0-			-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10976 - 12113		
03	3100 N	2965	-0-	-135	6259	2965	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2799	-0-	-201	6058	2799	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2686	-0-	-414	5644	2686	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1945	-0-	-1055	4589	1945	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	746	-0-	-2354	2235	746	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	1458	-0-	-1642	593	1458	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11041 - 11246		
03	1597 N	536	-0-	-1061	-0-	536	2	N	-0-			-0-
04	840 N	591	-0-	-249	-0-	591	2	N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2	N	-0-			-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438		
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11038 - 12179		
03	3100 N	1227	-0-	-1873	1633	1227	2	N	-0-			-0-
04	2843 N	1210	-0-	-1633	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11014 - 11495		
03	3100 N	2230	-0-	-870	6348	2230	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2155	-0-	-845	5503	2155	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2208	-0-	-892	4611	2208	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2167	-0-	-833	3778	2167	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2298	-0-	-802	2976	2298	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2382	-0-	-718	2258	2382	2	N	-0-			-0-

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11242 - 11638		
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-			-0-
04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
05	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	N	-0-			-0-
07	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2	N	-0-			-0-
08	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100	N	1993	-0-	-1107	3146	58 1	1935 2	N	-0-	28
04	3000	N	2121	-0-	-879	2267	62 1	2059 2	N	-0-	28
05	3100	N	1796	-0-	-1304	963	52 1	1744 2	N	-0-	28
06	2024	N	1061	-0-	-963	-0-	31 1	1030 2	N	-0-	28
07	1395	N	964	-0-	-431	-0-	28 1	936 2	N	-0-	28
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	59 1	1950 2	N	-0-	28

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949			
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-	-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-	-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-	-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-	-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-	-0-
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	570 2		Y	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695			
03	3100	N	2117	-0-	-983	7094	2117 2		N	-0-	-0-
04	3000	N	2007	-0-	-993	6101	2007 2		N	-0-	-0-
05	3100	N	2046	-0-	-1054	5047	2046 2		N	-0-	-0-
06	3000	N	1655	-0-	-1345	3702	1655 2		N	-0-	-0-
07	3100	N	1452	-0-	-1648	2054	1452 2		N	-0-	-0-
08	3100	N	2343	-0-	-757	1297	2343 2		N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518			
03	940	N	608	-0-	-332	-0-	608 2		N	-0-	-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-	-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-	-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-	-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346			
03	3058	N	1170	-0-	-1888	-0-	1170 2		N	-0-	-0-
04	960	N	866	-0-	-94	-0-	866 2		N	-0-	-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-	-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-	-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-	-0-
08	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	1110 2		N	-0-	-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	116864	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11188 - 11627
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-	-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	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		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117025	COMPL. DATE	04/13/1985	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12106 - 12131
03		3968 X	2187	-0-	-1781	-0-	2187	2		N	-0-	7
04		2880 X	2560	-0-	-320	-0-	2560	2		N	-0-	7
05		2976 X	2466	-0-	-510	-0-	2466	2		N	-0-	7
06		2880 X	1924	-0-	-956	-0-	1924	2		N	-0-	7
07		2790 X	1692	-0-	-1098	-0-	1692	2		N	-0-	7
08		2635 X	1482	-0-	-1153	-0-	1482	2		N	-0-	7

WINFREE		WELL #:		2	RRCID ->	117405	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12578	PERF.	11740 - 12367
03		3100 N	1589	-0-	-1511	2004	1589	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	1438	-0-	-1562	442	1438	2		N	-0-	-0-
05		1963 N	1521	-0-	-442	-0-	1521	2		N	-0-	-0-
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-	-0-
07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-	-0-
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-	-0-

WARD, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	117579	COMPL. DATE	07/21/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11898 - 11908
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-	242
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-	242
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-	242
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-	242
07		1054 N	899	-0-	-155	-0-	899	2		N	-0-	242
08		1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2		N	-0-	242

PENN-SENTER		WELL #:		1	RRCID ->	119008	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12271	PERF.	10949 - 12167
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	119991	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	11566 - 11997
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	126208	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12003 - 12020
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
06	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2		N	-0-		-0-
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-		-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084				
03	1809 N	1385	-0-	-424	-0-	1385	2		N	-0-		41
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		41
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		41
06	600 N	303	-0-	-297	-0-	303	2		N	-0-		41
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-		41
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		41

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356				
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
06	330 N	195	-0-	-135	-0-	195	2		N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEENTER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269				
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-		-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-		-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-		-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		-0-
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-		-0-

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
08	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				
03	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-		-0-
04	1920 X	1635	-0-	-285	-0-	1635	2		N	-0-		-0-
05	1984 X	1445	-0-	-539	-0-	1445	2		N	-0-		-0-
06	1920 X	1913	-0-	-7	-0-	1913	2		N	-0-		-0-
07	1705 N	1010	-0-	-695	-0-	1010	2		N	-0-		-0-
08	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2		N	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294		
03	434 N	233	-0-	-201	-0-	233	2	N	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	N	-0-	-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066		
03	3348 X	2954	-0-	-394	-0-	2954	2	N	-0-	-0-
04	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-	-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2	N	-0-	-0-
06	2850 X	2071	-0-	-779	-0-	2071	2	N	-0-	-0-
07	2945 X	417	-0-	-2528	-0-	417	2	N	-0-	-0-
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2	N	-0-	-0-

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174		
03	2109 N	965	-0-	-1144	-0-	965	2	N	-0-	58
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-	58
05	806 N	712	-0-	-94	-0-	712	2	N	-0-	58
06	900 N	464	-0-	-436	-0-	464	2	N	-0-	58
07	651 N	274	-0-	-377	-0-	274	2	N	-0-	58
08	713 N	141	-0-	-572	-0-	141	2	N	-0-	58

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1207 N	785	-0-	-422	-0-	785	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-	-0-	-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307			
03	403 N	146	-0-	-257	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133			
03	3100 N	3096	-0-	-4	8365	3096	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2764	-0-	-236	8129	2764	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	2751	-0-	-349	7780	2751	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2702	-0-	-298	7482	2702	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2913	-0-	-187	7295	2913	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2310	-0-	-790	6505	2310	2	N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372			
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF.10310 - 10874		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1771	-0-	-1329	4880	1771 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1765	-0-	-1235	3645	1765 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1734	-0-	-1366	2279	1734 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1499	-0-	-1501	778	1499 2		N	-0-			-0-
07	2436 N	1658	-0-	-778	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10060 - 10630		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF.10877 - 11446		
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9114 - 9160		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10260 - 11232		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167792	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	12082	PERF.11882 - 11969	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		2775 N	722	-0-	-2053	-0-	722 2	N	-0-		-0-	
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-	
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-		-0-	
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-		-0-	
07		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 2	N	-0-		-0-	
08		1240 N	892	-0-	-348	-0-	892 2	N	-0-		-0-	

FOOTBALL FIELD		WELL #:		1	RRCID ->	170964	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12502	PERF.11428 - 12291	
03		3100 N	2284	-0-	-816	7406	2284 2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	2141	-0-	-859	6547	2141 2	N	-0-		-0-	
05		3100 N	2112	-0-	-988	5559	2112 2	N	-0-		-0-	
06		3000 N	1795	-0-	-1205	4354	1795 2	N	-0-		-0-	
07		3100 N	2336	-0-	-764	3590	2336 2	N	-0-		-0-	
08		3100 N	2185	-0-	-915	2675	2185 2	N	-0-		-0-	

WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	172497	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11872 - 11897	
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		74	
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		74	
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		74	
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		74	
07		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2	N	-0-		74	
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		74	

SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	173813	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8205 - 9918	
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-	
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-	
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-	
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-	

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174122	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	12322	PERF.11354 - 11490	
03		3100 N	2141	-0-	-959	6567	2141 2	N	-0-		27	
04		3000 N	2126	-0-	-874	5693	2126 2	N	-0-		27	
05		3100 N	2035	-0-	-1065	4628	2035 2	N	-0-		27	
06		3000 N	2130	-0-	-870	3758	2130 2	N	-0-		27	
07		3100 N	2051	-0-	-1049	2709	2051 2	N	-0-		27	
08		3100 N	2055	-0-	-1045	1664	2055 2	N	-0-		27	

BOYD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10094 - 11984	
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		41	
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-		41	
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-		41	
06		990 N	790	-0-	-200	-0-	790 2	N	-0-		41	
07		1488 N	533	-0-	-955	-0-	533 2	N	-0-		41	
08		992 N	888	-0-	-104	-0-	888 2	N	-0-		41	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	176241	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11024 - 11156	
03		1945 N	746	-0-	-1199	-0-	746 2	N	-0-		46	
04		900 N	869	-0-	-31	-0-	869 2	N	-0-		46	
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		46	
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-		46	
07		899 N	867	-0-	-32	-0-	867 2	N	-0-		46	
08		961 N	812	-0-	-149	-0-	812 2	N	-0-		46	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HENNDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304							
03	2395 N	709	-0-	-1686	-0-	709	2			N	-0-				20
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				20
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				20
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				20
07	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-				20
08	1054 N	541	-0-	-513	-0-	541	2			N	-0-				20

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202							
03	3100 N	2461	-0-	-639	-0-	4923	2	2461	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	2151	-0-	-849	-0-	4074	2	2151	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	1851	-0-	-1249	-0-	2825	2	1851	2	N	-0-				-0-
06	3000 N	1701	-0-	-1299	-0-	1526	2	1701	2	N	-0-				-0-
07	2232 N	563	-0-	-1669	-0-	563	2			N	-0-				-0-
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-				-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300							
03	3100 N	1851	-0-	-1249	-0-	3627	2	1851	2	N	-0-				36
04	3000 N	1638	-0-	-1362	-0-	2265	2	1638	2	N	-0-				36
05	3100 N	1837	-0-	-1263	-0-	1002	2	1837	2	N	-0-				36
06	2581 N	1579	-0-	-1002	-0-	1579	2			N	-0-				36
07	1705 N	1416	-0-	-289	-0-	1416	2			N	-0-				36
08	1829 N	1386	-0-	-443	-0-	1386	2			N	-0-				36

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301							
03	3100 N	921	-0-	-2179	-0-	3281	2	921	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	1108	-0-	-1892	-0-	1389	2	1108	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	2609	-0-	-491	-0-	898	2	2609	2	N	-0-				-0-
06	2232 N	1334	-0-	-898	-0-	1334	2			N	-0-				-0-
07	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-				-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-				-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824							
03	1891 X	1050	-0-	-841	-0-	1050	2			Y	-0-				-0-
04	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
05	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-				-0-
06	2730 X	2267	-0-	-463	-0-	2267	2			Y	-0-				-0-
07	2821 X	785	-0-	-2036	-0-	785	2			Y	-0-				-0-
08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-				-0-

BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971							
03	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2			Y	-0-				56
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-				56
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-				56
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-				56
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-				56
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-				56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10655 - 10906	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	3100	N	1041	-0-	-2059	598	1041 2	N	-0-		23
04	1634	N	1036	-0-	-598	-0-	1036 2	N	-0-		23
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		23
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-		23
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		23
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		23

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10874 - 11222	
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11744 - 12198	
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144 2	Y	-0-		-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 2	Y	-0-		-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132 2	Y	-0-		-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145 2	Y	-0-		-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98 2	Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11360 - 11554	
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	Y	-0-		-0-
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-		-0-

JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10948 - 11279	
03	1068	N	446	-0-	-622	-0-	446 2	N	-0-		-0-
04	870	N	235	-0-	-635	-0-	235 2	N	-0-		-0-
05	651	N	431	-0-	-220	-0-	431 2	N	-0-		-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481		PERF.10946 - 11346	
03	3100	N	1175	-0-	-1925	973	1175 2	N	-0-		-0-
04	2101	N	1128	-0-	-973	-0-	1128 2	N	-0-		-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-		-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-		-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10972 - 11394	
03	1928	N	820	-0-	-1108	-0-	820 2	N	-0-		-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	818 2	N	-0-		-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-		-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-		-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	737 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1273 N	542	-0-	-731	-0-	542	2	N	-0-			-0-
04	660 N	528	-0-	-132	-0-	528	2	N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056				
03	3100 N	1821	-0-	-1279	2791	1821	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1434	-0-	-1566	1225	1434	2	N	-0-			-0-
05	2457 N	1232	-0-	-1225	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1005	-0-	-765	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-			-0-

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328				
03	3100 N	1381	-0-	-1719	2685	1381	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1704	-0-	-1296	1389	1704	2	N	-0-			-0-
05	3094 N	1705	-0-	-1389	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1596	-0-	-171	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216				
03	2325 X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	1913	-0-	-337	-0-	1913	2	N	-0-			-0-
05	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	1763	-0-	-427	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	N	-0-			-0-
08	2325 X	2221	-0-	-104	-0-	2221	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950				
03	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1032	-0-	-270	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			-0-
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-			-0-
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	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 #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524			
03	3100 N	1103	-0-	-1997	822	1103	2	N	-0-	-0-	
04	1871 N	1049	-0-	-822	-0-	1049	2	N	-0-	-0-	
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2	N	-0-	-0-	
06	1020 N	963	-0-	-57	-0-	963	2	N	-0-	-0-	
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2	N	-0-	-0-	
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998			
03	3100 N	1558	-0-	-1542	1310	1558	2	N	-0-	-0-	
04	2566 N	1256	-0-	-1310	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	
05	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2	N	-0-	-0-	
06	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2	N	-0-	-0-	
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-	-0-	
08	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	1253	2	N	-0-	-0-	

PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710			
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208			
03	3100 N	2246	-0-	-854	4514	2246	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2137	-0-	-863	3651	2137	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	1565	-0-	-1535	2116	1565	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	1353	-0-	-1647	469	1353	2	N	-0-	-0-	
07	2975 N	2506	-0-	-469	-0-	2506	2	N	-0-	-0-	
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624			
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-	-0-	
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-	-0-	
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-	-0-	
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2	N	-0-	-0-	
07	2821 X	2448	-0-	-373	-0-	2448	2	N	-0-	-0-	
08	2976 X	2948	-0-	-28	-0-	2948	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 #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	

03	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3296	-0-	-304	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	2911	-0-	-592	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
06	3390 X	3146	-0-	-244	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208		
03	3100 N	2425	-0-	-675	-0-	471	2425	2	N	-0-			-0-
04	2873 N	2402	-0-	-471	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1099	-0-	-606	-0-	1099	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482		
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104		
03	3100 N	1106	-0-	-1994	-0-	362	1106	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	868	-0-	-362	-0-	868	2		N	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-

HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 12655		PERF.10365 - 10720		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11346 - 12516		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168				
03	3100 N	2169	-0-	-931	7475	2169	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2261	-0-	-739	6736	2261	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1971	-0-	-1129	5607	1971	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2135	-0-	-865	4742	2135	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1724	-0-	-1376	3366	1724	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	1388	-0-	-1712	1654	1388	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124				
03	3100 N	254	-0-	-2846	2502	254	2	N	-0-			-0-
04	2850 N	348	-0-	-2502	-0-	348	2	N	-0-			-0-
05	682 N	316	-0-	-366	-0-	316	2	N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2	N	-0-			-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518				
03	3100 N	1208	-0-	-1892	793	1208	2	N	-0-			-0-
04	1927 N	1134	-0-	-793	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
05	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	731	-0-	-439	-0-	731	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360				
03	3100 N	920	-0-	-2180	920	920	2	N	-0-			-0-
04	2580 N	1660	-0-	-920	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	618	-0-	-1087	-0-	618	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	996	-0-	-771	-0-	996	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164				
03	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2	N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
08	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138				
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
04	450 N	295	-0-	-155	-0-	295	2	N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
06	510 N	379	-0-	-131	-0-	379	2	N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
08	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100	N	1561	-0-	-1539	4132	1561 2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1216	-0-	-1784	2348	1216 2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2187	-0-	-913	1435	2187 2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1883	-0-	-1117	318	1883 2	Y	-0-			-0-
07	1480	N	1162	-0-	-318	-0-	1162 2	Y	-0-			-0-
08	2108	N	1561	-0-	-547	-0-	1561 2	Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184		
03	3100	N	2078	-0-	-1022	5895	2078 2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2040	-0-	-960	4935	2040 2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1832	-0-	-1268	3667	1832 2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1434	-0-	-1566	2101	1434 2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1575	-0-	-1525	576	1575 2	N	-0-			-0-
08	1977	N	1401	-0-	-576	-0-	1401 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380		
03	3100	N	1841	-0-	-1259	1899	1841 2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1900	-0-	-1100	799	1900 2	N	-0-			-0-
05	2216	N	1417	-0-	-799	-0-	1417 2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	1419 2	N	-0-			-0-
07	1612	N	277	-0-	-1335	-0-	277 2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008 2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993		
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330 2	Y	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	Y	-0-			-0-
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3 2	Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430		
03	3503	X	3192	-0-	-311	-0-	3192 2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3089	-0-	-301	-0-	3089 2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285 2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2888	-0-	-382	-0-	2888 2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3279 2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3166 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222		
03	3100	N	1323	-0-	-1777	2994	1323 2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1862	-0-	-1138	1856	1862 2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1681	-0-	-1419	437	1681 2	N	-0-			-0-
06	1873	N	1436	-0-	-437	-0-	1436 2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	1386 2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1355 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150		
03	4526	X	3947	-0-	-579	-0-	3947 2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3501	-0-	-9	-0-	3501 2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4170	-0-	-356	-0-	4170 2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4322	-0-	-58	-0-	4322 2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3567	-0-	-959	-0-	3567 2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3017	-0-	-1168	-0-	3017 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 #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454								
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-					28
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-					28
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-					28
06	2370	X	205	-0-	-2165	-0-	205	2		N	-0-					28
07	2449	X	154	-0-	-2295	-0-	154	2		N	-0-					28
08	2449	X	635	-0-	-1814	-0-	635	2		N	-0-					28
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020								
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-					-0-
06	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2		N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409								
03	3100	N	2026	-0-	-1074	-0-	5848	2026	2		N	-0-				-0-
04	3000	N	1937	-0-	-1063	-0-	4785	1937	2		N	-0-				-0-
05	3100	N	2087	-0-	-1013	-0-	3772	2087	2		N	-0-				-0-
06	3000	N	1925	-0-	-1075	-0-	2697	1925	2		N	-0-				-0-
07	3100	N	2068	-0-	-1032	-0-	1665	2068	2		N	-0-				-0-
08	3100	N	2116	-0-	-984	-0-	681	2116	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108								
03	3100	N	1510	-0-	-1590	-0-	464	1510	2		N	-0-				-0-
04	1725	N	1261	-0-	-464	-0-	1261	2		N	-0-					-0-
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2		N	-0-					-0-
06	1470	N	795	-0-	-675	-0-	795	2		N	-0-					-0-
07	1302	N	646	-0-	-656	-0-	646	2		N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516								
03	3100	N	1209	-0-	-1891	-0-	5949	1209	2		N	-0-				-0-
04	3000	N	1273	-0-	-1727	-0-	4222	1273	2		N	-0-				-0-
05	3100	N	1964	-0-	-1136	-0-	3086	1964	2		N	-0-				-0-
06	3000	N	1818	-0-	-1182	-0-	1904	1818	2		N	-0-				-0-
07	3100	N	1831	-0-	-1269	-0-	635	1831	2		N	-0-				-0-
08	1989	N	1354	-0-	-635	-0-	1354	2		N	-0-					-0-
BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922								
03	1838	N	1593	-0-	-245	-0-	1593	2		Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-					-0-
06	1530	N	178	-0-	-1352	-0-	178	2		Y	-0-					-0-
07	1240	N	363	-0-	-877	-0-	363	2		Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	100	-0-	-241	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046			
03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020			
03	1749 N	628	-0-	-1121	-0-	628	2	N	-0-	-0-	-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-	-0-	-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	-0-	-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	827	-0-	-134	-0-	827	2	N	-0-	-0-	-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252			
03	3100 N	1429	-0-	-1671	2532	1429	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1087	-0-	-1913	619	1087	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1721 N	1102	-0-	-619	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486			
03	3100 N	2069	-0-	-1031	6608	2069	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1763	-0-	-1237	5371	1763	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	1822	-0-	-1278	4093	1822	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1295	-0-	-1705	2388	1295	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	1933	-0-	-1167	1221	1933	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2932 N	1711	-0-	-1221	-0-	1711	2	N	-0-	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434			
03	2728 X	1890	-0-	-838	-0-	1890	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2070 X	1527	-0-	-543	-0-	1527	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2542 N	1601	-0-	-941	-0-	1601	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2325 N	1737	-0-	-588	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763		PERF.11404 - 12582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2665	-0-	-95	-0-	2665	2	N	-0-			-0-
05	2852 X	1931	-0-	-921	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	1199	-0-	-1561	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	1314	-0-	-1538	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
08	2852 X	1826	-0-	-1026	-0-	1826	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759		PERF.11284 - 12436		
03	3100 N	1109	-0-	-1991	274	1109	2	N	-0-			-0-
04	1385 N	1111	-0-	-274	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11360 - 12480		
03	1891 N	745	-0-	-1146	-0-	745	2	N	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2	N	-0-			-0-
06	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	2	N	-0-			-0-
07	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2	N	-0-			-0-
08	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11340 - 12848		
03	3100 N	1656	-0-	-1444	5076	1656	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2603	-0-	-397	4679	2603	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2311	-0-	-789	3890	2311	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2393	-0-	-607	3283	2393	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2342	-0-	-758	2525	2342	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3418	-0-	318	2843	3418	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11529 - 11898		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11778 - 11980		
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12272 - 12423		
03	3100 N	2489	-0-	-611	6643	2489	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2335	-0-	-665	5978	2335	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2452	-0-	-648	5330	2452	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1106	-0-	-1894	3436	1106	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1602	-0-	-1498	1938	1602	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	1869	-0-	-1231	707	1869	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2356 X	1179	-0-	-1177	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-			-0-
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
06	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
07	1922 X	1892	-0-	-30	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
08	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234		
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056		
03	2068 N	757	-0-	-1311	-0-	757	2	N	-0-			-0-
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2	N	-0-			-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
08	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126		
03	713 N	323	-0-	-390	-0-	323	2	N	-0-			-0-
04	570 N	278	-0-	-292	-0-	278	2	N	-0-			-0-
05	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2	N	-0-			-0-
06	300 N	139	-0-	-161	-0-	139	2	N	-0-			-0-
07	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516		
03	3100 N	1126	-0-	-1974	337	1126	2	N	-0-			-0-
04	1476 N	1139	-0-	-337	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	987	-0-	-191	-0-	987	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	998	-0-	-149	-0-	998	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540		
03	1336 N	462	-0-	-874	-0-	462	2	N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-			-0-
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11540 - 11560		
03	3100 N	2465	-0-	-635	10030	2465	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2428	-0-	-572	9458	2428	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2471	-0-	-629	8829	2471	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2319	-0-	-681	8148	2319	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2693	-0-	-407	7741	2693	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2517	-0-	-583	7158	2517	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12044 - 12086				
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
03	3100	N	810	-0-	-2290	4583	810	2		Y	-0-			-0-
04	3000	N	2081	-0-	-919	3664	2081	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	1749	-0-	-1351	2313	1749	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	1843	-0-	-1157	1156	1843	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	2213	-0-	-887	269	2213	2		Y	-0-			-0-
08	2129	N	1860	-0-	-269	-0-	1860	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11230 - 12442				
03	3100	N	1104	-0-	-1996	766	1104	2		N	-0-			-0-
04	2210	N	1444	-0-	-766	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
07	1488	N	685	-0-	-803	-0-	685	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11454 - 12580				
03	3100	N	1260	-0-	-1840	2033	1260	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	1273	-0-	-1727	306	1273	2		N	-0-			-0-
05	1677	N	1371	-0-	-306	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11218 - 12436				
03	3100	N	1308	-0-	-1792	1103	1308	2		N	-0-			-0-
04	2307	N	1204	-0-	-1103	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10784 - 12033				
03	3100	N	2830	-0-	-270	7732	2830	2		N	-0-			22
04	3000	N	1907	-0-	-1093	6639	1907	2		N	-0-			22
05	3100	N	2591	-0-	-509	6130	2591	2		N	-0-			22
06	3000	N	1985	-0-	-1015	5115	1985	2		N	-0-			22
07	3100	N	1941	-0-	-1159	3956	1941	2		N	-0-			22
08	3100	N	3034	-0-	-66	3890	3034	2		N	-0-			22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11480 - 12658				
03	3565	X	551	-0-	-3014	-0-	551	2		N	-0-			33
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-			33
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			33
06	3150	X	777	-0-	-2373	-0-	777	2		N	-0-			33
07	4030	X	584	-0-	-3446	-0-	584	2		N	-0-			33
08	4030	X	2944	-0-	-1086	-0-	2944	2		N	-0-			33

COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11330 - 12496				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	403	N	89	-0-	-314	-0-	89 2	N	-0-	-0-	-0-
04	360	N	39	-0-	-321	-0-	39 2	N	-0-	-0-	-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62 2	N	-0-	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306			
03	3100	N	1044	-0-	-2056	1658	1044 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	1427	-0-	-1573	85	1427 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1442	N	1357	-0-	-85	-0-	1357 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-	-0-	-0-

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274			
03	3100	N	1133	-0-	-1967	921	1133 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1191	N	270	-0-	-921	-0-	270 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610			
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81 2	N	-0-	-0-	-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125 2	N	-0-	-0-	-0-
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69 2	N	-0-	-0-	-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-	-0-	-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-	-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398			
03	1030	N	821	-0-	-209	-0-	821 2	N	-0-	-0-	-0-
04	960	N	725	-0-	-235	-0-	725 2	N	-0-	-0-	-0-
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	795 2	N	-0-	-0-	-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	728 2	N	-0-	-0-	-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-	-0-	-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964			
03	3100	N	2289	-0-	-811	8234	2289 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	1983	-0-	-1017	7217	1983 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	2274	-0-	-826	6391	2274 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	1079	-0-	-1921	4470	1079 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	371	-0-	-2729	1741	371 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100	N	1709	-0-	-1391	350	1709 2	N	-0-	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162			
03	3100	N	931	-0-	-2169	106	931 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1021	N	915	-0-	-106	-0-	915 2	N	-0-	-0-	-0-
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	878 2	N	-0-	-0-	-0-
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	871 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1358 N	321	-0-	-1037	-0-	321	2	N	-0-			-0-
04	870 N	717	-0-	-153	-0-	717	2	N	-0-			-0-
05	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	2	N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
07	744 N	547	-0-	-197	-0-	547	2	N	-0-			-0-
08	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076				
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	398	-0-	-749	-0-	398	2	N	-0-			-0-
06	570 N	491	-0-	-79	-0-	491	2	N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966				
03	3100 N	1949	-0-	-1151	4049	1949	2	Y	-0-			3
04	3000 N	1569	-0-	-1431	2618	1569	2	Y	-0-			3
05	3100 N	1198	-0-	-1902	716	1198	2	Y	-0-			3
06	1620 N	742	-0-	-878	-0-	742	2	Y	-0-			3
07	1612 N	470	-0-	-1142	-0-	470	2	Y	-0-			3
08	1209 N	10	-0-	-1199	-0-	10	2	Y	-0-			3

HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270				
03	3100 N	879	-0-	-2221	439	879	2	N	-0-			-0-
04	1291 N	852	-0-	-439	-0-	852	2	N	-0-			-0-
05	899 N	792	-0-	-107	-0-	792	2	N	-0-			-0-
06	840 N	661	-0-	-179	-0-	661	2	N	-0-			-0-
07	868 N	600	-0-	-268	-0-	600	2	N	-0-			-0-
08	806 N	622	-0-	-184	-0-	622	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474				
03	5146 X	4972	-0-	-174	-0-	4972	2	N	-0-			-0-
04	4980 X	4886	-0-	-94	-0-	4886	2	N	-0-			-0-
05	5146 X	3018	-0-	-2128	-0-	3018	2	N	-0-			-0-
06	4950 X	2772	-0-	-2178	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	3748	-0-	-1305	-0-	3748	2	N	-0-			-0-
08	5053 X	4314	-0-	-739	-0-	4314	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501				
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10171 - 12139		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1984 X	1818	-0-	-166	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
04	1920 X	317	-0-	-1603	-0-	317	2	N	-0-			-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-
07	1829 X	585	-0-	-1244	-0-	585	2	N	-0-			-0-
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11099 - 12351		
03	1448 N	612	-0-	-836	-0-	612	2	N	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2	N	-0-			-0-
06	600 N	472	-0-	-128	-0-	472	2	N	-0-			-0-
07	651 N	290	-0-	-361	-0-	290	2	N	-0-			-0-
08	620 N	203	-0-	-417	-0-	203	2	N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11234 - 12434		
03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	N	-0-			65
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-			65
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			65
06	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-			65
07	3100 N	3451	-0-	351	351	3451	2	N	-0-			65
08	2532 N	2181	-0-	-351	-0-	2181	2	N	-0-			65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11087 - 12268		
03	3100 N	1898	-0-	-1202	5081	1898	2	N	-0-			1
04	3000 N	1742	-0-	-1258	3823	1742	2	N	-0-			1
05	3100 N	1598	-0-	-1502	2321	1598	2	N	-0-			1
06	3000 N	1143	-0-	-1857	464	1143	2	N	-0-			1
07	1798 N	1046	-0-	-752	-0-	1046	2	N	-0-			1
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-			1

REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11112 - 12285		
03	3100 N	2450	-0-	-650	6465	2450	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2362	-0-	-638	5827	2362	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2706	-0-	-394	5433	2706	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1437	-0-	-1563	3870	1437	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	694	-0-	-2406	1464	694	2	N	-0-			-0-
08	2511 N	761	-0-	-1750	-0-	761	2	N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749		PERF.11424 - 12576		
03	3100 N	2329	-0-	-771	479	2329	2	N	-0-			67
04	1443 N	964	-0-	-479	-0-	964	2	N	-0-			67
05	1395 N	622	-0-	-773	-0-	622	2	N	-0-			67
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-			67
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-			67
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	N	-0-			67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11260 - 12546		
03	3100 N	2474	-0-	-626	6837	2474	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2569	-0-	-431	6406	2569	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2136	-0-	-964	5442	2136	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2567	-0-	-433	5009	2567	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2452	-0-	-648	4361	2452	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2573	-0-	-527	3834	2573	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 #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11141 - 12342	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3510 X	3189	-0-	-321	-0-	3189 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3627 X	1636	-0-	-1991	-0-	1636 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2	N	-0-	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11025 - 12150	
03	3100 N	2069	-0-	-1031	7020	2069 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	1719	-0-	-1281	5739	1719 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	1710	-0-	-1390	4349	1710 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	1643	-0-	-1357	2992	1643 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3100 N	1570	-0-	-1530	1462	1570 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3078 N	1616	-0-	-1462	-0-	1616 2	N	-0-	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444		PERF.11810 - 12295	
03	3100 N	1727	-0-	-1373	4791	1727 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	1984	-0-	-1016	3775	1984 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	2114	-0-	-986	2789	2114 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	1678	-0-	-1322	1467	1678 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3100 N	1804	-0-	-1296	171	1804 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2077 N	1691	-0-	-386	-0-	1691 2	N	-0-	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11422 - 12600	
03	2554 N	851	-0-	-1703	-0-	851 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	900 N	803	-0-	-97	-0-	803 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	868 N	716	-0-	-152	-0-	716 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	810 N	534	-0-	-276	-0-	534 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	837 N	492	-0-	-345	-0-	492 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	713 N	478	-0-	-235	-0-	478 2	N	-0-	-0-	-0-	

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11260 - 12524	
03	3100 N	3067	-0-	-33	6326	3067 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	3024	-0-	24	6350	3024 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	3234	-0-	134	6484	3234 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	3184	-0-	184	6668	3184 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	8539 X	1871	-0-	-6668	-0-	1871 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2480 X	1553	-0-	-927	-0-	1553 2	N	-0-	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546		PERF.11868 - 12385	
03	3100 N	2098	-0-	-1002	3298	2098 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	2001	-0-	-999	2299	2001 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	2191	-0-	-909	1390	2191 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	2106	-0-	-894	496	2106 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2829 N	2333	-0-	-496	-0-	2333 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2201 N	1885	-0-	-316	-0-	1885 2	N	-0-	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384		PERF.11070 - 12193	
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	123	-0-	-187	-0-	123 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	510 N	152	-0-	-358	-0-	152 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	496 N	345	-0-	-151	-0-	345 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248	N	164	-0-	-84	-0-	164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160				
03	4619	X	2604	-0-	-2015	-0-	2604 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3870	X	2978	-0-	-892	-0-	2978 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	3133 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3069	X	2229	-0-	-840	-0-	2229 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3131	X	2021	-0-	-1110	-0-	2021 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527				
03	2046	X	68	-0-	-1978	-0-	68 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1980	X	70	-0-	-1910	-0-	70 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2015	X	1169	-0-	-846	-0-	1169 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211				
03	2697	X	1277	-0-	-1420	-0-	1277 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2610	X	1341	-0-	-1269	-0-	1341 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	1675 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150				
03	1890	N	624	-0-	-1266	-0-	624 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214				
03	3100	N	1085	-0-	-2015	488	1085 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1808	N	1320	-0-	-488	-0-	1320 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402				
03	1585	N	658	-0-	-927	-0-	658 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750	N	605	-0-	-145	-0-	605 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-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		
03	3100 N	1758	-0-	-1342	3896	1758	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1225	-0-	-1775	2121	1225	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	1774	-0-	-1326	795	1774	2	N	-0-	-0-
06	2439 N	1644	-0-	-795	-0-	1644	2	N	-0-	-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-	-0-
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392		
03	1860 X	711	-0-	-1149	-0-	711	2	N	-0-	-0-
04	1800 X	253	-0-	-1547	-0-	253	2	N	-0-	-0-
05	1550 X	1371	-0-	-179	-0-	1371	2	N	-0-	-0-
06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-	-0-
07	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-	-0-
08	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545		
03	3565 X	2583	-0-	-982	-0-	2583	2	N	-0-	-0-
04	3450 X	2359	-0-	-1091	-0-	2359	2	N	-0-	-0-
05	3565 X	2767	-0-	-798	-0-	2767	2	N	-0-	-0-
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-	-0-
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	N	-0-	-0-
08	2759 X	2550	-0-	-209	-0-	2550	2	N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616		
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110		
03	3100 N	1322	-0-	-1778	5124	1322	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2317	-0-	-683	4441	2317	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2217	-0-	-883	3558	2217	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1839	-0-	-1161	2397	1839	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	1317	-0-	-1783	614	1317	2	N	-0-	-0-
08	2232 N	1120	-0-	-1112	-0-	1120	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 #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
03	2170 X	1472	-0-	-698	-0-	1472	2	N	-0-	-0-
04	2100 X	1232	-0-	-868	-0-	1232	2	N	-0-	-0-
05	2728 X	987	-0-	-1741	-0-	987	2	N	-0-	-0-
06	2640 X	1042	-0-	-1598	-0-	1042	2	N	-0-	-0-
07	2728 X	1802	-0-	-926	-0-	1802	2	N	-0-	-0-
08	1457 X	1259	-0-	-198	-0-	1259	2	N	-0-	-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292		
03	3999 X	3304	-0-	-695	-0-	3304	2	N	-0-	-0-
04	3600 X	3227	-0-	-373	-0-	3227	2	N	-0-	-0-
05	3627 X	2558	-0-	-1069	-0-	2558	2	N	-0-	-0-
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2	N	-0-	-0-
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2	N	-0-	-0-
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-	-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307		
03	3968 X	3001	-0-	-967	-0-	3001	2	N	-0-	-0-
04	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2	N	-0-	-0-
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2	N	-0-	-0-
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2	N	-0-	-0-
07	3968 X	2287	-0-	-1681	-0-	2287	2	N	-0-	-0-
08	3968 X	3422	-0-	-546	-0-	3422	2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311		
03	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	2455	2	N	-0-	-0-
04	2340 X	1896	-0-	-444	-0-	1896	2	N	-0-	-0-
05	2511 X	1757	-0-	-754	-0-	1757	2	N	-0-	-0-
06	2430 X	1563	-0-	-867	-0-	1563	2	N	-0-	-0-
07	2511 X	1456	-0-	-1055	-0-	1456	2	N	-0-	-0-
08	2449 X	740	-0-	-1709	-0-	740	2	N	-0-	-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258		
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-	-0-
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	N	-0-	-0-
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2	N	-0-	-0-
06	2760 X	2252	-0-	-508	-0-	2252	2	N	-0-	-0-
07	3131 X	829	-0-	-2302	-0-	829	2	N	-0-	-0-
08	3131 X	1957	-0-	-1174	-0-	1957	2	N	-0-	-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288		
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2	N	-0-	-0-
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2	N	-0-	-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-
07	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2	N	-0-	-0-
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	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														
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	222966	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10200	- 10210						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	222970	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10736	- 11954						
03	3100 N	2281	-0-	-819	8275	2281	2					N	-0-					49
04	3000 N	2631	-0-	-369	7906	2631	2					N	-0-					49
05	3100 N	2625	-0-	-475	7431	2625	2					N	-0-					49
06	3000 N	2331	-0-	-669	6762	2331	2					N	-0-					49
07	3100 N	1835	-0-	-1265	5497	1835	2					N	-0-					49
08	3100 N	2320	-0-	-780	4717	2320	2					N	-0-					49

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	223844	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11584	- 12067						
03	3100 N	2809	-0-	-291	10314	2809	2					N	-0-					-0-
04	3000 N	2933	-0-	-67	10247	2933	2					N	-0-					-0-
05	12606 X	2359	-0-	-10247	-0-	2359	2					N	-0-					-0-
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2					N	-0-					-0-
07	2759 X	2386	-0-	-373	-0-	2386	2					N	-0-					-0-
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	224224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11327	- 12548						
03	3100 N	1089	-0-	-2011	2147	1089	2					N	-0-					-0-
04	2318 N	171	-0-	-2147	-0-	171	2					N	-0-					-0-
05	1984 N	9	-0-	-1975	-0-	9	2					N	-0-					-0-
06	1050 N	280	-0-	-770	-0-	280	2					N	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2					N	-0-					-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2					N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224240	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12388	PERF.10979	- 12201						
03	3100 N	1370	-0-	-1730	3089	1370	2					N	-0-					-0-
04	3000 N	854	-0-	-2146	943	854	2					N	-0-					-0-
05	2242 N	1299	-0-	-943	-0-	1299	2					N	-0-					-0-
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2					N	-0-					-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2					N	-0-					-0-
08	3100 N	3168	-0-	68	68	3168	2					N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	224248	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	12559	PERF.11273	- 12397						
03	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2					N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2					N	-0-					-0-
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2					N	-0-					-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2					N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2					N	-0-					-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	224363	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	12580	PERF.10760	- 12415						
03	3100 X	2460	-0-	-640	-0-	2460	2					N	-0-					-0-
04	3000 X	2528	-0-	-472	-0-	2528	2					N	-0-					-0-
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2					N	-0-					-0-
06	2820 X	2269	-0-	-551	-0-	2269	2					N	-0-					-0-
07	2666 X	2425	-0-	-241	-0-	2425	2					N	-0-					-0-
08	3224 X	1913	-0-	-1311	-0-	1913	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 #:		13	RRCID ->	224797	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11372 - 12469
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3069 X	2852	-0-	-217	-0-	2852	2		N	-0-	-0-
04	2970 X	2425	-0-	-545	-0-	2425	2		N	-0-	-0-
05	3069 X	2178	-0-	-891	-0-	2178	2		N	-0-	-0-
06	2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2		N	-0-	-0-
07	2852 X	2200	-0-	-652	-0-	2200	2		N	-0-	-0-
08	2852 X	2162	-0-	-690	-0-	2162	2		N	-0-	-0-

ROPER		WELL #:		5	RRCID ->	225343	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12365	PERF.11054 - 12207
03	3100 N	4150	-0-	1050	10865	4150	2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	1453	-0-	-1547	9318	1453	2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	184	-0-	-2916	6402	184	2		Y	-0-	-0-
06	6760 X	358	-0-	-6402	-0-	358	2		Y	-0-	-0-
07	2387 X	779	-0-	-1608	-0-	779	2		Y	-0-	-0-
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		Y	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	225696	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12863	PERF.10898 - 12566
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	225703	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11354 - 12515
03	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2		N	-0-	-0-
04	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2		N	-0-	-0-
05	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2		N	-0-	-0-
06	6930 X	4945	-0-	-1985	-0-	4945	2		N	-0-	-0-
07	7161 X	7054	-0-	-107	-0-	7054	2		N	-0-	-0-
08	7161 X	6300	-0-	-861	-0-	6300	2		N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	225706	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11240 - 12436
03	3100 N	1831	-0-	-1269	4672	1831	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	1694	-0-	-1306	3366	1694	2		N	-0-	-0-
05	3100 N	1172	-0-	-1928	1438	1172	2		N	-0-	-0-
06	2613 N	1175	-0-	-1438	-0-	1175	2		N	-0-	-0-
07	1736 N	803	-0-	-933	-0-	803	2		N	-0-	-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	226294	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11190 - 12395
03	3100 N	851	-0-	-2249	411	851	2		N	-0-	-0-
04	1326 N	915	-0-	-411	-0-	915	2		N	-0-	-0-
05	1054 N	348	-0-	-706	-0-	348	2		N	-0-	-0-
06	3000 N	3246	-0-	246	246	3246	2		N	-0-	-0-
07	2093 N	1847	-0-	-246	-0-	1847	2		N	-0-	-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-	-0-

SEENTER		WELL #:		3	RRCID ->	226308	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	12554	PERF.10945 - 12471
03	3100 N	1432	-0-	-1668	4052	1432	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	1439	-0-	-1561	2491	1439	2		N	-0-	-0-
05	3100 N	1422	-0-	-1678	813	1422	2		N	-0-	-0-
06	2329 N	1516	-0-	-813	-0-	1516	2		N	-0-	-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-	-0-
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CITY OF FAIRFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	226502	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11887 -	12984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		2573 X	1362	-0-	-1211	-0-	1362 2		N	-0-		72
04		2490 X	2229	-0-	-261	-0-	2229 2		N	-0-		72
05		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2		N	-0-		72
06		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		N	-0-		72
07		2356 X	1655	-0-	-701	-0-	1655 2		N	-0-		72
08		2573 X	1051	-0-	-1522	-0-	1051 2		N	-0-		72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	226939	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12357	PERF.10990 -	12121
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228132	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11274 -	11985
03		3100 N	2088	-0-	-1012	5387	2088 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2125	-0-	-875	4512	2125 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2075	-0-	-1025	3487	2075 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1940	-0-	-1060	2427	1940 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	1994	-0-	-1106	1321	1994 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	1907	-0-	-1193	128	1907 2		N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	228141	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12494	PERF.11100 -	12308
03		3720 X	3052	-0-	-668	-0-	3052 2		N	-0-		28
04		3600 X	3328	-0-	-272	-0-	3328 2		N	-0-		28
05		3348 X	3318	-0-	-30	-0-	3318 2		N	-0-		28
06		3180 X	3073	-0-	-107	-0-	3073 2		N	-0-		28
07		3441 X	3382	-0-	-59	-0-	3382 2		N	-0-		28
08		3441 X	3063	-0-	-378	-0-	3063 2		N	-0-		28

HAM GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	228143	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10797 -	12326
03		3100 N	1253	-0-	-1847	1616	1253 2		N	-0-		-0-
04		2803 N	1187	-0-	-1616	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
06		1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	729	-0-	-511	-0-	729 2		N	-0-		-0-
08		1302 N	1126	-0-	-176	-0-	1126 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	228160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11348 -	12510
03		3100 N	1790	-0-	-1310	3214	1790 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1554	-0-	-1446	1768	1554 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1455	-0-	-1645	123	1455 2		N	-0-		-0-
06		1740 N	1537	-0-	-203	-0-	1537 2		N	-0-		-0-
07		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550 2		N	-0-		-0-
08		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416 2		N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		8	RRCID ->	228175	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10972 -	12156
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		30
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		30
05		403 N	137	-0-	-266	-0-	137 2		N	-0-		30
06		600 N	144	-0-	-456	-0-	144 2		N	-0-		30
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		30
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364 2	N	-0-		27
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361 2	N	-0-		27
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		27
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		27
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		27
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388 2	N	-0-		27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082			
03	3100	N	2733	-0-	-367	8373	2733 2	N	-0-		-0-
04	3000	N	2525	-0-	-475	7898	2525 2	N	-0-		-0-
05	3100	N	1929	-0-	-1171	6727	1929 2	N	-0-		-0-
06	3000	N	1130	-0-	-1870	4857	1130 2	N	-0-		-0-
07	3100	N	2211	-0-	-889	3968	2211 2	N	-0-		-0-
08	3100	N	2764	-0-	-336	3632	2764 2	N	-0-		-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342			
03	3100	N	1371	-0-	-1729	1916	1371 2	N	-0-		18
04	3000	N	1379	-0-	-1621	295	1379 2	N	-0-		18
05	1413	N	1118	-0-	-295	-0-	1118 2	N	-0-		18
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	N	-0-		18
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	N	-0-		18
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	N	-0-		18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438			
03	3100	N	2536	-0-	-564	9334	2536 2	N	-0-		-0-
04	3000	N	2274	-0-	-726	8608	2274 2	N	-0-		-0-
05	3100	N	2485	-0-	-615	7993	2485 2	N	-0-		-0-
06	3000	N	2311	-0-	-689	7304	2311 2	N	-0-		-0-
07	3100	N	2205	-0-	-895	6409	2205 2	N	-0-		-0-
08	3100	N	2581	-0-	-519	5890	2581 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754			
03	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	1793 2	N	-0-		-0-
04	2670	X	1391	-0-	-1279	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
05	2449	X	1017	-0-	-1432	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
06	2010	X	761	-0-	-1249	-0-	761 2	N	-0-		-0-
07	2077	X	1070	-0-	-1007	-0-	1070 2	N	-0-		-0-
08	1798	X	763	-0-	-1035	-0-	763 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629			
03	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2681 2	N	-0-		-0-
04	2310	X	60	-0-	-2250	-0-	60 2	N	-0-		-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2	N	-0-		-0-
06	2580	X	1468	-0-	-1112	-0-	1468 2	N	-0-		-0-
07	2666	X	1786	-0-	-880	-0-	1786 2	N	-0-		-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 228610		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091			
03	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	3210 2	N	-0-		2
04	3390	X	3052	-0-	-338	-0-	3052 2	N	-0-		2
05	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354 2	N	-0-		2
06	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	2797 2	N	-0-		2
07	3224	X	2559	-0-	-665	-0-	2559 2	N	-0-		2
08	3348	X	2462	-0-	-886	-0-	2462 2	N	-0-		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	146	-0-	-195	-0-	146 2	N	-0-		-0-
04	330 N	109	-0-	-221	-0-	109 2	N	-0-		-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-		-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359		
03	3100 N	1592	-0-	-1508	4107	1592 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1636	-0-	-1364	2743	1636 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1901	-0-	-1199	1544	1901 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1595	-0-	-1405	139	1595 2	N	-0-		-0-
07	1952 N	1813	-0-	-139	-0-	1813 2	N	-0-		-0-
08	1891 N	1792	-0-	-99	-0-	1792 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582		
03	5332 X	4749	-0-	-583	-0-	4749 2	N	-0-		-0-
04	5160 X	5086	-0-	-74	-0-	5086 2	N	-0-		-0-
05	5177 X	4500	-0-	-677	-0-	4500 2	N	-0-		-0-
06	5010 X	4106	-0-	-904	-0-	4106 2	N	-0-		-0-
07	5270 X	3014	-0-	-2256	-0-	3014 2	N	-0-		-0-
08	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827 2	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258		
03	3100 N	963	-0-	-2137	3192	963 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1631	-0-	-1369	1823	1631 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1853	-0-	-1247	576	1853 2	N	-0-		-0-
06	1618 N	1042	-0-	-576	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	454	-0-	-1220	-0-	454 2	N	-0-		-0-
08	1860 N	1344	-0-	-516	-0-	1344 2	N	-0-		-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611		
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2	N	-0-		120
04	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2	N	-0-		120
05	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2	N	-0-		120
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2	N	-0-		120
07	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	N	-0-		120
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-		120

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160		
03	3100 N	1906	-0-	-1194	4718	1906 2	N	-0-		91
04	3000 N	1927	-0-	-1073	3645	1927 2	N	-0-		91
05	3100 N	1943	-0-	-1157	2488	1943 2	N	-0-		91
06	3000 N	1478	-0-	-1522	966	1478 2	N	-0-		91
07	2715 N	1749	-0-	-966	-0-	1749 2	N	-0-		91
08	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1923 2	N	-0-		91

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620		
03	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	3251 2	N	-0-		-0-
04	3270 X	2801	-0-	-469	-0-	2801 2	N	-0-		-0-
05	3255 X	3083	-0-	-172	-0-	3083 2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	2836 2	N	-0-		-0-
07	3255 X	2874	-0-	-381	-0-	2874 2	N	-0-		-0-
08	3255 X	2844	-0-	-411	-0-	2844 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1537	-0-	-1563	2393	1537 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1502	-0-	-1498	895	1502 2	N	-0-		-0-
05	2575 N	1680	-0-	-895	-0-	1680 2	N	-0-		-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
08	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111		
03	4185 X	3737	-0-	-448	-0-	3737 2	N	-0-		-0-
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2	N	-0-		-0-
05	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 2	N	-0-		-0-
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2	N	-0-		-0-
07	4588 X	2715	-0-	-1873	-0-	2715 2	N	-0-		-0-
08	4650 X	2300	-0-	-2350	-0-	2300 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099		
03	3100 N	1768	-0-	-1332	4348	1768 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1632	-0-	-1368	2980	1632 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1661	-0-	-1439	1541	1661 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1592	-0-	-1408	133	1592 2	N	-0-		-0-
07	1774 N	1641	-0-	-133	-0-	1641 2	N	-0-		-0-
08	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	1566 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679		
03	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2	N	-0-		-0-
04	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2	N	-0-		-0-
05	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2	N	-0-		-0-
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2	N	-0-		-0-
07	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 2	N	-0-		-0-
08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466		
03	1293 N	419	-0-	-874	-0-	419 2	N	-0-		-0-
04	780 N	311	-0-	-469	-0-	311 2	N	-0-		-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
08	868 N	325	-0-	-543	-0-	325 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485		
03	1795 N	697	-0-	-1098	-0-	697 2	N	-0-		-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-		-0-
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2	N	-0-		-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	727	-0-	-296	-0-	727 2	N	-0-		-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570		
03	3100 N	2161	-0-	-939	2767	2161 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1532	-0-	-1468	1299	1532 2	N	-0-		-0-
05	2507 N	1208	-0-	-1299	-0-	1208 2	N	-0-		-0-
06	1770 N	887	-0-	-883	-0-	887 2	N	-0-		-0-
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-		-0-
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 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 #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2	N	-0-		-0-
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2	N	-0-		-0-
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2	N	-0-		-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2	N	-0-		-0-
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2	N	-0-		-0-
08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451		
03	3100 N	1049	-0-	-2051	752	1049 2	N	-0-		-0-
04	1531 N	779	-0-	-752	-0-	779 2	N	-0-		-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	883	-0-	-137	-0-	883 2	N	-0-		-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230		
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-		5
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-		5
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-		5
06	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099 2	N	-0-		5
07	1302 N	861	-0-	-441	-0-	861 2	N	-0-		5
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2	N	-0-		5

CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493		
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		-0-

SESTER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186		
03	1726 N	586	-0-	-1140	-0-	586 2	N	-0-		-0-
04	630 N	381	-0-	-249	-0-	381 2	N	-0-		-0-
05	620 N	245	-0-	-375	-0-	245 2	N	-0-		-0-
06	570 N	258	-0-	-312	-0-	258 2	N	-0-		-0-
07	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2	N	-0-		-0-
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2	N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230		
03	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	-0-		-0-
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	N	-0-		-0-
05	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
06	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2	N	-0-		-0-
07	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2	N	-0-		-0-
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542		
03	3100 N	1983	-0-	-1117	5302	1983 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1657	-0-	-1343	3959	1657 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1309	-0-	-1791	2168	1309 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1974	-0-	-1026	1142	1974 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1996	-0-	-1104	38	1996 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	998	-0-	-304	-0-	998 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 #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12344		PERF.11658 - 12072	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2069	-0-	-1031	6233	2069 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1626	-0-	-1374	4859	1626 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2016	-0-	-1084	3775	2016 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1802	-0-	-1198	2577	1802 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1820	-0-	-1280	1297	1820 2	N	-0-			-0-
08	2549 N	1252	-0-	-1297	-0-	1252 2	N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11471 - 12585	
03	3100 N	1626	-0-	-1474	3687	1626 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1527	-0-	-1473	2214	1527 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1106	-0-	-1994	220	1106 2	N	-0-			-0-
06	1560 N	891	-0-	-669	-0-	891 2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1269	-0-	-312	-0-	1269 2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136		PERF.11474 - 11935	
03	3100 N	2167	-0-	-933	5845	2167 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2340	-0-	-660	5185	2340 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1999	-0-	-1101	4084	1999 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1896	-0-	-1104	2980	1896 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1602	-0-	-1498	1482	1602 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2337	-0-	-763	719	2337 2	N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10600 - 11918	
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			-0-
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	370 2	N	-0-			-0-
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	227 2	N	-0-			-0-
07	403 N	199	-0-	-204	-0-	199 2	N	-0-			-0-
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11454 - 12742	
03	3100 N	1661	-0-	-1439	3002	1661 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1634	-0-	-1366	1636	1634 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1486	-0-	-1614	22	1486 2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	1529 2	N	-0-			-0-
07	1674 N	757	-0-	-917	-0-	757 2	N	-0-			-0-
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11462 - 12607	
03	603 N	513	-0-	-90	-0-	513 2	N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-			-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-			-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-			-0-
08	868 N	465	-0-	-403	-0-	465 2	N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10589 - 11836	
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			-0-
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	226 2	N	-0-			-0-
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	201 2	N	-0-			-0-
07	341 N	164	-0-	-177	-0-	164 2	N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 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 #:		14	RRCID ->	230156	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.11191 -	12404				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	230184	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11297 -	12361				
03		3100 N	1297	-0-	-1803	1315	1297	2			N	-0-				-0-
04		2338 N	1023	-0-	-1315	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-				-0-
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-				-0-
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				-0-
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-				-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	230185	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11078 -	12196				
03		3503 X	2906	-0-	-597	-0-	2906	2			N	-0-				-0-
04		3450 X	2792	-0-	-658	-0-	2792	2			N	-0-				-0-
05		3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			N	-0-				-0-
06		3450 X	2920	-0-	-530	-0-	2920	2			N	-0-				-0-
07		2914 X	1946	-0-	-968	-0-	1946	2			N	-0-				-0-
08		3410 X	2058	-0-	-1352	-0-	2058	2			N	-0-				-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230186	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11167 -	12415				
03		3100 N	824	-0-	-2276	939	824	2			N	-0-				-0-
04		2234 N	1295	-0-	-939	-0-	1295	2			N	-0-				-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				-0-
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-				-0-
07		1333 N	681	-0-	-652	-0-	681	2			N	-0-				-0-
08		992 N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	230198	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10400 -	12679				
03		3100 N	793	-0-	-2307	1582	793	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	1573	-0-	-1427	155	1573	2			N	-0-				-0-
05		1550 N	1246	-0-	-304	-0-	1246	2			N	-0-				-0-
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-				-0-
07		1612 N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-				-0-
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-				-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11293 -	12371				
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-				-0-
04		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-				-0-
05		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-				-0-
06		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-				-0-
07		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-				-0-
08		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-				-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230287	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11306 -	12428				
03		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-				-0-
04		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-				-0-
05		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-				-0-
06		3900 X	3413	-0-	-487	-0-	3413	2			N	-0-				-0-
07		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-				-0-
08		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376	PERF.11012	- 12162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3317 X	1004	-0-	-2313	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
04		3210 X	1033	-0-	-2177	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
05		2883 X	1298	-0-	-1585	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
06		1230 X	1182	-0-	-48	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
07		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
08		1302 X	1076	-0-	-226	-0-	1076	2	N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791	- 7831	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230438	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9488	- 9852	
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
07		217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2	N	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230452	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11302	- 12690	
03		4030 X	2560	-0-	-1470	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
04		3900 X	2950	-0-	-950	-0-	2950	2	N	-0-			-0-
05		3751 X	2996	-0-	-755	-0-	2996	2	N	-0-			-0-
06		3630 X	2604	-0-	-1026	-0-	2604	2	N	-0-			-0-
07		3751 X	870	-0-	-2881	-0-	870	2	N	-0-			-0-
08		3038 X	371	-0-	-2667	-0-	371	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230459	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11604	- 12062	
03		3100 N	1219	-0-	-1881	3747	1219	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1532	-0-	-1468	2279	1532	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1429	-0-	-1671	608	1429	2	N	-0-			-0-
06		1969 N	1361	-0-	-608	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-			-0-
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #:		6	RRCID ->	231242	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11046	- 12279	
03		3100 N	1466	-0-	-1634	1574	1466	2	N	-0-			84
04		2745 N	1171	-0-	-1574	-0-	1171	2	N	-0-			84
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-			84
06		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303	2	N	-0-			84
07		1209 N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2	N	-0-			84
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			84

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231244	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12637	PERF.11277	- 12388	
03		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-			17
04		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-			17
05		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-			17
06		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-			17
07		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-			17
08		1488 X	1073	-0-	-415	-0-	1073	2	N	-0-			17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2668 N	808	-0-	-1860	-0-	808 2	N	-0-		-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-		-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
08	1240 N	906	-0-	-334	-0-	906 2	N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430		
03	3100 N	1764	-0-	-1336	1507	51 1 1713 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1664	-0-	-1336	171	48 1 1616 2	N	-0-		-0-
05	1510 N	1339	-0-	-171	-0-	39 1 1300 2	N	-0-		-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	50 1 1674 2	N	-0-		-0-
07	1488 N	842	-0-	-646	-0-	25 1 817 2	N	-0-		-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	50 1 1673 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312		
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	306 2	N	-0-		-0-
04	360 N	235	-0-	-125	-0-	235 2	N	-0-		-0-
05	372 N	209	-0-	-163	-0-	209 2	N	-0-		-0-
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 2	N	-0-		-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507		
03	3100 N	1139	-0-	-1961	1544	1139 2	N	-0-		51
04	2718 N	1174	-0-	-1544	-0-	1174 2	N	-0-		51
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		51
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		51
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-		51
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	N	-0-		51

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436		
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2	N	-0-		-0-
04	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2	N	-0-		-0-
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2	N	-0-		-0-
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2	N	-0-		-0-
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2	N	-0-		-0-
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486		
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2	N	-0-		-0-
04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	-0-		-0-
05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2	N	-0-		-0-
06	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2	N	-0-		-0-
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2	N	-0-		-0-
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209		
03	2945 X	2054	-0-	-891	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
04	2850 X	1503	-0-	-1347	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
05	2945 X	1860	-0-	-1085	-0-	1860 2	N	-0-		-0-
06	2250 X	2011	-0-	-239	-0-	2011 2	N	-0-		-0-
07	2046 X	1794	-0-	-252	-0-	1794 2	N	-0-		-0-
08	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231930		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299		
03	3100 N	995	-0-	-2105	1208	995 2	N	-0-		-0-
04	2236 N	1028	-0-	-1208	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
05	1333 N	1107	-0-	-226	-0-	1107 2	N	-0-		-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050		
03	3100 N	1940	-0-	-1160	5252	1940 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1743	-0-	-1257	3995	1743 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1989	-0-	-1111	2884	1989 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1836	-0-	-1164	1720	1836 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1949	-0-	-1151	569	1949 2	N	-0-		-0-
08	2729 N	2160	-0-	-569	-0-	2160 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406		
03	7412 X	1159	-0-	-6253	-0-	1159 2	N	-0-		-0-
04	1290 X	1185	-0-	-105	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
05	1333 X	1295	-0-	-38	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
06	1230 X	982	-0-	-248	-0-	982 2	N	-0-		-0-
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-		-0-
08	1302 X	1203	-0-	-99	-0-	1203 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185		
03	5177 X	4444	-0-	-733	-0-	4444 2	N	-0-		-0-
04	5010 X	4590	-0-	-420	-0-	4590 2	N	-0-		-0-
05	5177 X	3976	-0-	-1201	-0-	3976 2	N	-0-		-0-
06	5010 X	4530	-0-	-480	-0-	4530 2	N	-0-		-0-
07	5177 X	4481	-0-	-696	-0-	4481 2	N	-0-		-0-
08	4743 X	4165	-0-	-578	-0-	4165 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414		
03	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2744 2	N	-0-		9
04	2820 X	2556	-0-	-264	-0-	2556 2	N	-0-		9
05	2821 X	2676	-0-	-145	-0-	2676 2	N	-0-		9
06	2670 X	2445	-0-	-225	-0-	2445 2	N	-0-		9
07	2759 X	2649	-0-	-110	-0-	2649 2	N	-0-		9
08	2759 X	2531	-0-	-228	-0-	2531 2	N	-0-		9

CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715		
03	4743 X	4741	-0-	-2	-0-	4741 2	N	-0-		-0-
04	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 2	N	-0-		-0-
05	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649 2	N	-0-		-0-
06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2	N	-0-		-0-
07	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 2	N	-0-		-0-
08	5301 X	5196	-0-	-105	-0-	5196 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PERSON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2		N	-0-		-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2		N	-0-		-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2		N	-0-		-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-		-0-

PENN-SENTER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3		233024		01/27/2007		12659		11088 - 12430	
03	1838 N	758	-0-	-1080	-0-	758 2		N	-0-		-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-		-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		-0-
08	1054 N	517	-0-	-537	-0-	517 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		23		233256		11/22/2007		12420		11783 - 12199	
03	2677 N	1125	-0-	-1552	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-		-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		-0-
07	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956 2		N	-0-		-0-
08	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		21		233263		11/21/2007		12480		11175 - 12333	
03	3100 N	2142	-0-	-958	4716	2142 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1835	-0-	-1165	3551	1835 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	2058	-0-	-1042	2509	2058 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	2423	-0-	-577	1932	2423 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	2940	-0-	-160	1772	2940 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	2562	-0-	-538	1234	2562 2		N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		12		233264		09/26/2007		13015		11514 - 12817	
03	3100 N	1924	-0-	-1176	4069	1924 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1962	-0-	-1038	3031	1962 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	1948	-0-	-1152	1879	1948 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	1554	-0-	-1446	433	1554 2		N	-0-		-0-
07	2301 N	1868	-0-	-433	-0-	1868 2		N	-0-		-0-
08	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933 2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		9		233268		11/15/2007		12832		11353 - 12564	
03	3100 N	1196	-0-	-1904	1373	1196 2		N	-0-		-0-
04	2945 N	1572	-0-	-1373	-0-	1572 2		N	-0-		-0-
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-		-0-
06	1170 N	890	-0-	-280	-0-	890 2		N	-0-		-0-
07	1612 N	873	-0-	-739	-0-	873 2		N	-0-		-0-
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-		-0-

ROUSE GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1		233321		10/26/2007		11700		10719 - 11406	
03	1823 N	723	-0-	-1100	-0-	723 2		N	-0-		138
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		138
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		138
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		138
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		138
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		138

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5642 X	2080	-0-	-3562	-0-	2080 2	N	-0-		37
04	5730 X	2689	-0-	-3041	-0-	2689 2	N	-0-		37
05	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548 2	N	-0-		37
06	5730 X	5073	-0-	-657	-0-	5073 2	N	-0-		37
07	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 2	N	-0-		37
08	7099 X	1921	-0-	-5178	-0-	1921 2	N	-0-		37

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140		
03	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3117 2	N	-0-		-0-
04	3690 X	3249	-0-	-441	-0-	3249 2	N	-0-		-0-
05	3813 X	3107	-0-	-706	-0-	3107 2	N	-0-		-0-
06	3690 X	2628	-0-	-1062	-0-	2628 2	N	-0-		-0-
07	3348 X	2763	-0-	-585	-0-	2763 2	N	-0-		-0-
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2	N	-0-		-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104		
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		-0-
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269		
03	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2	N	-0-		45
04	4080 X	2628	-0-	-1452	-0-	2628 2	N	-0-		45
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721 2	N	-0-		45
06	4710 X	3967	-0-	-743	-0-	3967 2	N	-0-		45
07	4867 X	4224	-0-	-643	-0-	4224 2	N	-0-		45
08	4867 X	3997	-0-	-870	-0-	3997 2	N	-0-		45

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980		
03	3100 N	917	-0-	-2183	1726	917 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1670	-0-	-1330	396	1670 2	N	-0-		-0-
05	1764 N	1368	-0-	-396	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740		
03	3100 N	999	-0-	-2101	2130	999 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1270	-0-	-1730	400	1270 2	N	-0-		-0-
05	2315 N	1915	-0-	-400	-0-	1915 2	N	-0-		-0-
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-		-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	N	-0-		-0-
08	1922 N	1620	-0-	-302	-0-	1620 2	N	-0-		-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408				
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
03	1933 N	472	-0-	-1461	-0-	472 2		N	-0-			-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
07	868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2		N	-0-			-0-
08	837 N	449	-0-	-388	-0-	449 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560				
03	3100 N	1082	-0-	-2018	1907	1082 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1136	-0-	-1864	43	1136 2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	964	-0-	-86	-0-	964 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964				
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2		N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
08	310 N	140	-0-	-170	-0-	140 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205				
03	3100 N	1783	-0-	-1317	5871	1783 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2271	-0-	-729	5142	2271 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2507	-0-	-593	4549	2507 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1712	-0-	-1288	3261	1712 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2682	-0-	-418	2843	2682 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2584	-0-	-516	2327	2584 2		N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586				
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-			-0-
04	2280 X	1692	-0-	-588	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
07	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475 2		N	-0-			-0-
08	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	11542 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956				
03	3100 N	1838	-0-	-1262	8467	1838 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2701	-0-	-299	8168	2701 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2127	-0-	-973	7195	2127 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2889	-0-	-111	7084	2889 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3497	-0-	397	7481	3497 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2915	-0-	-185	7296	2915 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891				
03	1178 N	568	-0-	-610	-0-	568 2		N	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
07	806 N	529	-0-	-277	-0-	529 2		N	-0-			-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 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 #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		3410 X	3334	-0-	-76	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
04		3210 X	3080	-0-	-130	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
05		3286 X	3043	-0-	-243	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
06		3240 X	2575	-0-	-665	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
07		3348 X	3190	-0-	-158	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
08		3348 X	3083	-0-	-265	-0-	3083	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401														
03		2255 N	1960	-0-	-295	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
04		1290 N	916	-0-	-374	-0-	916	2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1302	-0-	-93	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
06		1350 N	921	-0-	-429	-0-	921	2		N	-0-			-0-
07		961 N	929	-0-	-32	-0-	929	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	861	-0-	-441	-0-	861	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400														
03		3100 N	1339	-0-	-1761	3076	1339	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1303	-0-	-1697	1379	1303	2		N	-0-			-0-
05		2694 N	1315	-0-	-1379	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
07		1333 N	920	-0-	-413	-0-	920	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	793	-0-	-509	-0-	793	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396														
03		3100 N	416	-0-	-2684	893	416	2		N	-0-			-0-
04		1470 N	519	-0-	-951	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256														
03		3100 N	1600	-0-	-1500	874	1600	2		N	-0-			39
04		1813 N	939	-0-	-874	-0-	939	2		N	-0-			39
05		1488 N	314	-0-	-1174	-0-	314	2		N	-0-			39
06		1560 N	74	-0-	-1486	-0-	74	2		N	-0-			39
07		961 N	346	-0-	-615	-0-	346	2		N	-0-			39
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698														
03		3100 N	1715	-0-	-1385	2495	1715	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	650	-0-	-2350	145	650	2		N	-0-			-0-
05		1054 N	668	-0-	-386	-0-	668	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	460	-0-	-1190	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
08		682 N	531	-0-	-151	-0-	531	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250														
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
04		570 N	373	-0-	-197	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05		434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2		N	-0-			-0-
06		780 N	404	-0-	-376	-0-	404	2		N	-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	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 #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	2418 X	1769	-0-	-649	-0-	1769 2		N	-0-	-0-
04	2340 X	933	-0-	-1407	-0-	933 2		N	-0-	-0-
05	2418 X	1735	-0-	-683	-0-	1735 2		N	-0-	-0-
06	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-	-0-
07	1767 X	1510	-0-	-257	-0-	1510 2		N	-0-	-0-
08	1767 X	481	-0-	-1286	-0-	481 2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339		
03	3100 N	953	-0-	-2147	-0-	409 953 2		N	-0-	-0-
04	1221 N	812	-0-	-409	-0-	812 2		N	-0-	-0-
05	992 N	745	-0-	-247	-0-	745 2		N	-0-	-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-	-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-	-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-	-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446		
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	60
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	60
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	60
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	60
07	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2		N	-0-	60
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-	60

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967		
03	2517 N	751	-0-	-1766	-0-	751 2		N	-0-	26
04	1080 N	715	-0-	-365	-0-	715 2		N	-0-	26
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-	26
06	720 N	494	-0-	-226	-0-	494 2		N	-0-	26
07	744 N	524	-0-	-220	-0-	524 2		N	-0-	26
08	961 N	558	-0-	-403	-0-	558 2		N	-0-	26

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660		
03	806 N	573	-0-	-233	-0-	573 2		N	-0-	-0-
04	600 N	238	-0-	-362	-0-	238 2		N	-0-	-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-
06	540 N	178	-0-	-362	-0-	178 2		N	-0-	-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708		
03	3100 N	3119	-0-	19	7056	3119 2		N	-0-	-0-
04	3000 N	3671	-0-	671	7727	3671 2		N	-0-	-0-
05	10148 X	2421	-0-	-7727	-0-	2421 2		N	-0-	-0-
06	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2		N	-0-	-0-
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2		N	-0-	-0-
08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 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 #: 4		RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	21
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	21
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2	N	-0-	21
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2	N	-0-	21
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2	N	-0-	21
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	21

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382			
03	3100	N	1885	-0-	-1215	-0-	1275	1885	2	N	-0-
04	2609	N	1334	-0-	-1275	-0-	1334	2	N	-0-	-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-	-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-	-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-	-0-

ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258			
03	3100	N	2602	-0-	-498	-0-	9138	2602	2	N	-0-
04	3000	N	2517	-0-	-483	-0-	8655	2517	2	N	-0-
05	3100	N	2467	-0-	-633	-0-	8022	2467	2	N	-0-
06	3000	N	1549	-0-	-1451	-0-	6571	1549	2	N	-0-
07	3100	N	2109	-0-	-991	-0-	5580	2109	2	N	-0-
08	3100	N	1823	-0-	-1277	-0-	4303	1823	2	N	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186			
03	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	2803	2	N	-0-	85
04	2850	X	2161	-0-	-689	-0-	2161	2	N	-0-	85
05	2945	X	2159	-0-	-786	-0-	2159	2	N	-0-	85
06	2850	X	1507	-0-	-1343	-0-	1507	2	N	-0-	85
07	2821	X	1447	-0-	-1374	-0-	1447	2	N	-0-	85
08	2790	X	1028	-0-	-1762	-0-	1028	2	N	-0-	85

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561			
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-	-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-	-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-	-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324			
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-	-0-
04	2070	X	2060	-0-	-10	-0-	2060	2	N	-0-	-0-
05	2232	X	2039	-0-	-193	-0-	2039	2	N	-0-	-0-
06	2280	X	2100	-0-	-180	-0-	2100	2	N	-0-	-0-
07	2356	X	1430	-0-	-926	-0-	1430	2	N	-0-	-0-
08	2356	X	2090	-0-	-266	-0-	2090	2	N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401			
03	4216	X	3422	-0-	-794	-0-	3422	2	N	-0-	-0-
04	4080	X	3305	-0-	-775	-0-	3305	2	N	-0-	-0-
05	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	3628	2	N	-0-	-0-
06	4080	X	3308	-0-	-772	-0-	3308	2	N	-0-	-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2	N	-0-	-0-
08	3627	X	3626	-0-	-1	-0-	3626	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 #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
03	3100 N	1070	-0-	-2030	390	1070	2	N	-0-	-0-
04	1399 N	1009	-0-	-390	-0-	1009	2	N	-0-	-0-
05	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2	N	-0-	-0-
06	1050 N	998	-0-	-52	-0-	998	2	N	-0-	-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-	-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395		
03	876 N	449	-0-	-427	-0-	449	2	N	-0-	-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-	-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961		
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	-0-	24
04	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-	24
05	2263 X	1586	-0-	-677	-0-	1586	2	N	-0-	24
06	2910 X	1473	-0-	-1437	-0-	1473	2	N	-0-	24
07	3007 X	1523	-0-	-1484	-0-	1523	2	N	-0-	24
08	3007 X	1739	-0-	-1268	-0-	1739	2	N	-0-	24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392		
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-
05	248 N	63	-0-	-185	-0-	63	2	N	-0-	-0-
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2	N	-0-	-0-
07	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2	N	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180		
03	3100 N	2545	-0-	-555	8600	2545	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2329	-0-	-671	7929	2329	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2335	-0-	-765	7164	2335	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1866	-0-	-1134	6030	1866	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	1478	-0-	-1622	4408	1478	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	3131	-0-	31	4439	3131	2	N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582		
03	3100 N	1157	-0-	-1943	1021	1157	2	N	-0-	-0-
04	2526 N	1505	-0-	-1021	-0-	1505	2	N	-0-	-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1290	-0-	-260	-0-	1290	2	N	-0-	-0-
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476		
03	2698 N	908	-0-	-1790	-0-	908	2	N	-0-	-0-
04	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2	N	-0-	-0-
05	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	2	N	-0-	-0-
06	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	2	N	-0-	-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10747 - 12022	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1612 N	657	-0-	-955	-0-	657	2	N	-0-	114	
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-	114	
05	837 N	533	-0-	-304	-0-	533	2	N	-0-	114	
06	630 N	486	-0-	-144	-0-	486	2	N	-0-	114	
07	1116 N	435	-0-	-681	-0-	435	2	N	-0-	114	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	114	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11275 - 12443	
03	3100 N	2192	-0-	-908	-0-	2192	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2126	-0-	-874	-0-	2126	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2131	-0-	-969	-0-	2131	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2097	-0-	-903	-0-	2097	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2257	-0-	-843	-0-	2257	2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	1657	-0-	-1443	-0-	1657	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11545 - 12042	
03	4123 X	2313	-0-	-1810	-0-	2313	2	N	-0-	-0-	
04	3720 X	2613	-0-	-1107	-0-	2613	2	N	-0-	-0-	
05	3441 X	3014	-0-	-427	-0-	3014	2	N	-0-	-0-	
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2	N	-0-	-0-	
07	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2	N	-0-	-0-	
08	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556	
03	2697 X	2445	-0-	-252	-0-	2445	2	N	-0-	-0-	
04	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2	N	-0-	-0-	
05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2	N	-0-	-0-	
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-	-0-	
07	3658 X	1243	-0-	-2415	-0-	1243	2	N	-0-	-0-	
08	3658 X	3570	-0-	-88	-0-	3570	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11601 - 12064	
03	3100 N	1634	-0-	-1466	-0-	1634	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1208	-0-	-1792	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	1502	-0-	-1598	-0-	1502	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	1604	-0-	-1396	-0-	1604	2	N	-0-	-0-	
07	2432 N	1290	-0-	-1142	-0-	1290	2	N	-0-	-0-	
08	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11632 - 11992	
03	3100 N	1934	-0-	-1166	-0-	1934	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1780	-0-	-1220	-0-	1780	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	2720	-0-	-380	-0-	2720	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1985	-0-	-1015	-0-	1985	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	2700	-0-	-400	-0-	2700	2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	1938	-0-	-1162	-0-	1938	2	Y	-0-	-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11351 - 12612	
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	N	-0-	-0-	
04	3210 X	2964	-0-	-246	-0-	2964	2	N	-0-	-0-	
05	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2	N	-0-	-0-	
06	3330 X	2950	-0-	-380	-0-	2950	2	N	-0-	-0-	
07	3441 X	2815	-0-	-626	-0-	2815	2	N	-0-	-0-	
08	3441 X	3060	-0-	-381	-0-	3060	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 #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2	N	-0-		7
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		7
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		7
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-		7
07	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2	N	-0-		7
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		7

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134		
03	3100 N	1775	-0-	-1325	5212	1775 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1478	-0-	-1522	3690	1478 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2006	-0-	-1094	2596	2006 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1731	-0-	-1269	1327	1731 2	N	-0-		-0-
07	2970 N	1643	-0-	-1327	-0-	1643 2	N	-0-		-0-
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802		
03	3100 N	1358	-0-	-1742	5296	1358 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	127	-0-	-2873	2423	127 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1627	-0-	-1473	950	1627 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2504	-0-	-496	454	2504 2	N	-0-		-0-
07	2826 N	2372	-0-	-454	-0-	2372 2	N	-0-		-0-
08	1612 N	765	-0-	-847	-0-	765 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416		
03	465 N	79	-0-	-386	-0-	79 2	N	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422		
03	2635 X	2324	-0-	-311	-0-	2324 2	N	-0-		-0-
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2	N	-0-		-0-
05	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2	N	-0-		-0-
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2	N	-0-		-0-
07	3100 X	2820	-0-	-280	-0-	2820 2	N	-0-		-0-
08	4092 X	2838	-0-	-1254	-0-	2838 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169		
03	3100 N	1255	-0-	-1845	1862	1255 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1501	-0-	-1499	363	1501 2	N	-0-		-0-
05	1765 N	1402	-0-	-363	-0-	1402 2	N	-0-		-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1284	-0-	-266	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 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 #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100	N	2440	-0-	-660	7503	2440 2	N	-0-		-0-
04	3000	N	2267	-0-	-733	6770	2267 2	N	-0-		-0-
05	3100	N	1661	-0-	-1439	5331	1661 2	N	-0-		-0-
06	3000	N	1477	-0-	-1523	3808	1477 2	N	-0-		-0-
07	3100	N	2134	-0-	-966	2842	2134 2	N	-0-		-0-
08	3100	N	796	-0-	-2304	538	796 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472			
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-		-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2	N	-0-		-0-
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2	N	-0-		-0-
06	1470	X	1105	-0-	-365	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
07	1519	X	874	-0-	-645	-0-	874 2	N	-0-		-0-
08	1519	X	967	-0-	-552	-0-	967 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028			
03	3100	N	2270	-0-	-830	5270	2270 2	N	-0-		-0-
04	3000	N	3221	-0-	221	5491	3221 2	N	-0-		-0-
05	3100	N	3221	-0-	121	5612	3221 2	N	-0-		-0-
06	3000	N	2791	-0-	-209	5403	2791 2	N	-0-		-0-
07	8271	X	2868	-0-	-5403	-0-	2868 2	N	-0-		-0-
08	3007	X	850	-0-	-2157	-0-	850 2	N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478			
03	3100	N	1844	-0-	-1256	1638	54 1	1790 2	N	-0-	-0-
04	3000	N	1557	-0-	-1443	195	45 1	1512 2	N	-0-	-0-
05	1243	N	1048	-0-	-195	-0-	31 1	1017 2	N	-0-	-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	40 1	1320 2	N	-0-	-0-
07	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	30 1	1000 2	N	-0-	-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	38 1	1269 2	N	-0-	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514			
03	3100	N	1753	-0-	-1347	6909	1753 2	N	-0-		-0-
04	3000	N	2990	-0-	-10	6899	2990 2	N	-0-		-0-
05	3100	N	2765	-0-	-335	6564	2765 2	N	-0-		-0-
06	3000	N	1049	-0-	-1951	4613	1049 2	N	-0-		-0-
07	3100	N	1898	-0-	-1202	3411	1898 2	N	-0-		-0-
08	3100	N	2292	-0-	-808	2603	2292 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380			
03	3100	N	462	-0-	-2638	4809	462 2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1292	-0-	-1708	3101	1292 2	N	-0-		-0-
05	3100	N	2045	-0-	-1055	2046	2045 2	N	-0-		-0-
06	2300	N	254	-0-	-2046	-0-	254 2	N	-0-		-0-
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2	N	-0-		-0-
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944			
03	3100	N	1209	-0-	-1891	822	1209 2	N	-0-		-0-
04	1906	N	1084	-0-	-822	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-		-0-
06	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
08	1178	N	690	-0-	-488	-0-	690 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 #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2214 N	780	-0-	-1434	-0-	780	2		N	-0-		-0-
04	810 N	743	-0-	-67	-0-	743	2		N	-0-		-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-		-0-
06	750 N	507	-0-	-243	-0-	507	2		N	-0-		-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		-0-
08	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533				
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2		N	-0-		-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590				
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891				
03	3100 N	1103	-0-	-1997	-0-	1103	2		N	-0-		-0-
04	1716 N	1163	-0-	-553	-0-	1163	2		N	-0-		-0-
05	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	2		N	-0-		-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-		-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-		-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302				
03	3782 X	2689	-0-	-1093	-0-	2689	2		N	-0-		-0-
04	3480 X	2469	-0-	-1011	-0-	2469	2		N	-0-		-0-
05	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2		N	-0-		-0-
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-		-0-
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-		-0-
08	3379 X	2708	-0-	-671	-0-	2708	2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606				
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-		-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
07	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	2		N	-0-		-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508				
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		-0-
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2		N	-0-		-0-
07	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2		N	-0-		-0-
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	3627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3660	X	3368	-0-	-292	-0-	3368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3782	X	3482	-0-	-300	-0-	3482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3630	X	3155	-0-	-475	-0-	3155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	3561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	3288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246					
03	3100	N	2499	-0-	-601	8942	2499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3000	N	2073	-0-	-927	8015	2073	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3100	N	1613	-0-	-1487	6528	1613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3000	N	1322	-0-	-1678	4850	1322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3100	N	1453	-0-	-1647	3203	1453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3100	N	1253	-0-	-1847	1356	1253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960					
03	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	2346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2759	X	1196	-0-	-1563	-0-	1196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639					
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3348	X	1620	-0-	-1728	-0-	1620	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10862 - 11994					
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	6210	X	4923	-0-	-1287	-0-	4923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	6355	X	5359	-0-	-996	-0-	5359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	6270	X	4830	-0-	-1440	-0-	4830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	6479	X	4109	-0-	-2370	-0-	4109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	6479	X	3689	-0-	-2790	-0-	3689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11600 - 12074					
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2100	X	1671	-0-	-429	-0-	1671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11368 - 11738					
03	3100	N	2012	-0-	-1088	6660	2012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3000	N	1756	-0-	-1244	5416	1756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3100	N	2211	-0-	-889	4527	2211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3000	N	2381	-0-	-619	3908	2381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3100	N	2629	-0-	-471	3437	2629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3100	N	1970	-0-	-1130	2307	1970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4743 X	4413	-0-	-330	-0-	4413 2	N	-0-		-0-
04	4440 X	4298	-0-	-142	-0-	4298 2	N	-0-		-0-
05	4867 X	4517	-0-	-350	-0-	4517 2	N	-0-		-0-
06	4710 X	4107	-0-	-603	-0-	4107 2	N	-0-		-0-
07	4867 X	4239	-0-	-628	-0-	4239 2	N	-0-		-0-
08	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2	N	-0-		-0-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526		
03	124 N	24	-0-	-100	-0-	24 2	N	-0-		-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-		-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	N	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431		
03	682 N	103	-0-	-579	-0-	103 2	N	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 2	N	-0-		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-		-0-
07	155 N	63	-0-	-92	-0-	63 2	N	-0-		-0-
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 6H		RRCID -> 247425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830		
03	4278 X	4006	-0-	-272	-0-	4006 2	N	-0-		-0-
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	N	-0-		-0-
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2	N	-0-		-0-
06	3870 X	2868	-0-	-1002	-0-	2868 2	N	-0-		-0-
07	4309 X	3100	-0-	-1209	-0-	3100 2	N	-0-		-0-
08	4309 X	3071	-0-	-1238	-0-	3071 2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053		
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		46
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		46
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		46
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		46
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2	N	-0-		46
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2	N	-0-		46

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393		
03	3100 N	1605	-0-	-1495	5643	1605 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2000	-0-	-1000	4643	2000 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2543	-0-	-557	4086	2543 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2344	-0-	-656	3430	2344 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2363	-0-	-737	2693	2363 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2135	-0-	-965	1728	2135 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366		
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2	N	-0-		-0-
04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 2	N	-0-		-0-
05	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2	N	-0-		-0-
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2	N	-0-		-0-
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2	N	-0-		-0-
08	3689 X	2966	-0-	-723	-0-	2966 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11132 - 12232		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2477	-0-	-623	9195	2477 2		N	-0-			51
04	3000 N	2323	-0-	-677	8518	2323 2		N	-0-			51
05	3100 N	2334	-0-	-766	7752	2334 2		N	-0-			51
06	3000 N	2255	-0-	-745	7007	2255 2		N	-0-			51
07	3100 N	2096	-0-	-1004	6003	2096 2		N	-0-			51
08	3100 N	2159	-0-	-941	5062	2159 2		N	-0-			51

CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11174 - 12460		
03	3100 N	1495	-0-	-1605	3827	1495 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1308	-0-	-1692	2135	1308 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1581	-0-	-1519	616	1581 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4775	-0-	1775	2391	4775 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4423	-0-	1323	3714	4423 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	4233	-0-	1133	4847	4233 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11350 - 11742		
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2		N	-0-			-0-
04	510 N	393	-0-	-117	-0-	393 2		N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
06	300 N	3	-0-	-297	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	403 N	6	-0-	-397	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	403 N	6	-0-	-397	-0-	6 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11182 - 12392		
03	3100 N	1530	-0-	-1570	4100	1530 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1441	-0-	-1559	2541	1441 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1545	-0-	-1555	986	1545 2		N	-0-			-0-
06	2715 N	1729	-0-	-986	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
08	1550 N	962	-0-	-588	-0-	962 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567		PERF.11135 - 12345		
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-			-0-
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2		N	-0-			-0-
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		N	-0-			-0-
07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2		N	-0-			-0-
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683		PERF.11330 - 12454		
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2		N	-0-			-0-
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-			-0-
05	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
06	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
07	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
08	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515		PERF.10372 - 12438		
03	801 N	556	-0-	-245	-0-	556 2		N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 2		N	-0-			-0-
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 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 #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2	N	-0-			-0-
04	4650 X	3320	-0-	-1330	-0-	3320	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	845	-0-	-3805	-0-	845	2	N	-0-			-0-
06	5010 X	3359	-0-	-1651	-0-	3359	2	N	-0-			-0-
07	5177 X	3524	-0-	-1653	-0-	3524	2	N	-0-			-0-
08	5177 X	2533	-0-	-2644	-0-	2533	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895				
03	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
04	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
06	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550				
03	2543 N	904	-0-	-1639	-0-	904	2	N	-0-			-0-
04	870 N	683	-0-	-187	-0-	683	2	N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			-0-
06	870 N	627	-0-	-243	-0-	627	2	N	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
08	868 N	685	-0-	-183	-0-	685	2	N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386				
03	3100 N	1996	-0-	-1104	3733	1996	2	N	-0-			25
04	3000 N	1924	-0-	-1076	2657	1924	2	N	-0-			25
05	3100 N	1894	-0-	-1206	1451	1894	2	N	-0-			25
06	3000 N	1967	-0-	-1033	418	1967	2	N	-0-			25
07	1984 N	1207	-0-	-777	-0-	1207	2	N	-0-			25
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-			25

BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040				
03	3100 N	1662	-0-	-1438	2712	1662	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1838	-0-	-1162	1550	1838	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1848	-0-	-1252	298	1848	2	N	-0-			-0-
06	2053 N	1755	-0-	-298	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2	N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087				
03	5394 X	4331	-0-	-1063	-0-	4331	2	N	-0-			-0-
04	5220 X	4697	-0-	-523	-0-	4697	2	N	-0-			-0-
05	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	3566	-0-	-1024	-0-	3566	2	N	-0-			-0-
07	4867 X	3555	-0-	-1312	-0-	3555	2	N	-0-			-0-
08	5270 X	3730	-0-	-1540	-0-	3730	2	N	-0-			-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320				
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	3224	-0-	-226	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2312	-0-	-974	-0-	2312	2	N	-0-			-0-
06	3480 X	1280	-0-	-2200	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	2539	-0-	-1057	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	1974	-0-	-1622	-0-	1974	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2897	-0-	-203	9211	2897 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2622	-0-	-378	8833	2622 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2746	-0-	-354	8479	2746 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2607	-0-	-393	8086	2607 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2223	-0-	-877	7209	2223 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2707	-0-	-393	6816	2707 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11313 - 11770		
03	3100 N	1337	-0-	-1763	1163	1337 2		N	-0-			-0-
04	2295 N	1132	-0-	-1163		1132 2		N	-0-			-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1257	-0-	-200	-0-	1257 2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522		
03	730 N	348	-0-	-382	-0-	348 2		N	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
07	806 N	459	-0-	-347	-0-	459 2		N	-0-			-0-
08	775 N	217	-0-	-558	-0-	217 2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496		
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-			-0-
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		N	-0-			-0-
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 2		N	-0-			-0-
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
07	2573 X	1924	-0-	-649	-0-	1924 2		N	-0-			-0-
08	2573 X	1670	-0-	-903	-0-	1670 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11351 - 12500		
03	3379 X	2978	-0-	-401	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2756	-0-	-514	-0-	2756 2		N	-0-			-0-
05	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-			-0-
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-			-0-
07	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2		N	-0-			-0-
08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545		PERF.11230 - 12374		
03	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
05	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
06	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
07	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
08	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11323 - 12532		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	251015	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11528	- 12686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3720 X	3327	-0-	-393	-0-	3327	2		N	-0-		-0-
04		3600 X	3450	-0-	-150	-0-	3450	2		N	-0-		-0-
05		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		N	-0-		-0-
06		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-		-0-
07		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-		-0-
08		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	251031	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	12539	PERF.11114	- 12250	
03		3100 N	1632	-0-	-1468	2949	1632	2		N	-0-		40
04		3000 N	1618	-0-	-1382	1567	1618	2		N	-0-		40
05		3100 N	1800	-0-	-1300	267	1800	2		N	-0-		40
06		1889 N	1622	-0-	-267	-0-	1622	2		N	-0-		40
07		1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1530	2		N	-0-		40
08		1736 N	1403	-0-	-333	-0-	1403	2		N	-0-		40

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251033	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	12571	PERF.11292	- 12512	
03		3100 N	1176	-0-	-1924	3207	1176	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1388	-0-	-1612	1595	1388	2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2836	-0-	-264	1331	2836	2		N	-0-		-0-
06		2364 N	1033	-0-	-1331	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-		-0-
08		2480 N	2041	-0-	-439	-0-	2041	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	251080	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11294	- 12410	
03		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-		-0-
04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-		-0-
05		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-		-0-
06		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-		-0-
07		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-		-0-
08		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	251248	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	12539	PERF.11169	- 12342	
03		2797 N	890	-0-	-1907	-0-	890	2		N	-0-		-0-
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		-0-
05		620 N	267	-0-	-353	-0-	267	2		N	-0-		-0-
06		600 N	25	-0-	-575	-0-	25	2		N	-0-		-0-
07		620 N	214	-0-	-406	-0-	214	2		N	-0-		-0-
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251249	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11170	- 12324	
03		3100 N	1946	-0-	-1154	2254	1946	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1124	-0-	-1876	378	1124	2		N	-0-		-0-
05		1586 N	1208	-0-	-378	-0-	1208	2		N	-0-		-0-
06		1890 N	111	-0-	-1779	-0-	111	2		N	-0-		-0-
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	251284	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12755	PERF.11258	- 12526	
03		3379 X	3171	-0-	-208	-0-	3171	2		N	-0-		-0-
04		3270 X	2084	-0-	-1186	-0-	2084	2		N	-0-		-0-
05		1395 X	1279	-0-	-116	-0-	1279	2		N	-0-		-0-
06		3060 X	936	-0-	-2124	-0-	936	2		N	-0-		-0-
07		3162 X	260	-0-	-2902	-0-	260	2		N	-0-		-0-
08		3162 X	424	-0-	-2738	-0-	424	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 #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1647	-0-	-1453	4262	1647 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1380	-0-	-1620	2642	1380 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1696	-0-	-1404	1238	1696 2	N	-0-		-0-
06	2872 N	1634	-0-	-1238	-0-	1634 2	N	-0-		-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-		-0-
08	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1675 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308		
03	2495 N	1078	-0-	-1417	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2	N	-0-		-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-		-0-
07	868 N	600	-0-	-268	-0-	600 2	N	-0-		-0-
08	1333 N	323	-0-	-1010	-0-	323 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790		
03	3999 X	1936	-0-	-2063	-0-	1936 2	N	-0-		-0-
04	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3768	-0-	-231	-0-	3768 2	N	-0-		-0-
06	3870 X	3737	-0-	-133	-0-	3737 2	N	-0-		-0-
07	3999 X	2114	-0-	-1885	-0-	2114 2	N	-0-		-0-
08	3999 X	2082	-0-	-1917	-0-	2082 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760		
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2	N	-0-		-0-
04	360 N	283	-0-	-77	-0-	283 2	N	-0-		-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2	N	-0-		-0-
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213 2	N	-0-		-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172		
03	3100 N	2486	-0-	-614	8966	2486 2	N	-0-		30
04	3000 N	2448	-0-	-552	8414	2448 2	N	-0-		30
05	3100 N	2441	-0-	-659	7755	2441 2	N	-0-		30
06	3000 N	2306	-0-	-694	7061	2306 2	N	-0-		30
07	3100 N	2404	-0-	-696	6365	2404 2	N	-0-		30
08	3100 N	2447	-0-	-653	5712	2447 2	N	-0-		30

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462		
03	3100 N	990	-0-	-2110	896	990 2	N	-0-		-0-
04	2280 N	1384	-0-	-896	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	N	-0-		-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532		
03	3100 N	2081	-0-	-1019	5688	2081 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1711	-0-	-1289	4399	1711 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2544	-0-	-556	3843	2544 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1842	-0-	-1158	2685	1842 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	863	-0-	-2237	448	863 2	N	-0-		-0-
08	2542 N	1350	-0-	-1192	-0-	1350 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	251463	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12515	PERF.11571 - 15000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1507 N	983	-0-	-524	-0-	983 2		N	-0-		-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		-0-
06	960 N	659	-0-	-301	-0-	659 2		N	-0-		-0-
07	837 N	444	-0-	-393	-0-	444 2		N	-0-		-0-
08	775 N	418	-0-	-357	-0-	418 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID ->	251655	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12435	PERF.11814 - 12242	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-		-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID ->	251749	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	13605	PERF.10904 - 11372	
03	3100 N	2168	-0-	-932	5963	2168 2		N	-0-		97
04	3000 N	2220	-0-	-780	5183	2220 2		N	-0-		97
05	3100 N	2185	-0-	-915	4268	2185 2		N	-0-		97
06	3000 N	1855	-0-	-1145	3123	1855 2		N	-0-		97
07	3100 N	1868	-0-	-1232	1891	1868 2		N	-0-		97
08	3100 N	2029	-0-	-1071	820	2029 2		N	-0-		97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	252114	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11368 - 12579	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID ->	252359	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	12846	PERF.11472 - 12572	
03	3100 N	1385	-0-	-1715	6636	1385 2		N	-0-		42
04	3000 N	1286	-0-	-1714	4922	1286 2		N	-0-		42
05	3100 N	1249	-0-	-1851	3071	1249 2		N	-0-		42
06	3000 N	985	-0-	-2015	1056	985 2		N	-0-		42
07	2663 N	1607	-0-	-1056	-0-	1607 2		N	-0-		42
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-		42

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID ->	252362	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	12616	PERF.10909 - 12298	
03	651 N	310	-0-	-341	-0-	310 2		N	-0-		142
04	420 N	253	-0-	-167	-0-	253 2		N	-0-		142
05	372 N	258	-0-	-114	-0-	258 2		N	-0-		142
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	245 2		N	-0-		142
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		142
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		142

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	252365	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	12431	PERF.11005 - 12244	
03	1382 N	934	-0-	-448	-0-	934 2		N	-0-		-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-		-0-
06	840 N	320	-0-	-520	-0-	320 2		N	-0-		-0-
07	868 N	501	-0-	-367	-0-	501 2		N	-0-		-0-
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 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 #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1358	-0-	-1742	1687	1358 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1321	-0-	-1679	8	1321 2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1290 2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1054	-0-	-266	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
07	1364 N	711	-0-	-653	-0-	711 2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1013	-0-	-289	-0-	1013 2	N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11006 - 12178	
03	3100 N	1511	-0-	-1589	3434	1511 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1055	-0-	-1945	1489	1055 2	N	-0-			-0-
05	1879 N	390	-0-	-1489	-0-	390 2	N	-0-			-0-
06	1470 N	226	-0-	-1244	-0-	226 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	713	-0-	-372	-0-	713 2	N	-0-			-0-
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838		PERF.11324 - 12632	
03	3100 N	1521	-0-	-1579	3997	1521 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2004	-0-	-996	3001	2004 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2266	-0-	-834	2167	2266 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1398	-0-	-1602	565	1398 2	N	-0-			-0-
07	2077 N	593	-0-	-1484	-0-	593 2	N	-0-			-0-
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2	N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11045 - 12178	
03	3100 N	2408	-0-	-692	8203	2408 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2784	-0-	-216	7987	2784 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1512	-0-	-1588	6399	1512 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1701	-0-	-1299	5100	1701 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2035	-0-	-1065	4035	2035 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	995	-0-	-2105	1930	995 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701		PERF.11318 - 12414	
03	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			-0-
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10951 - 12125	
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2	N	-0-			130
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 2	N	-0-			130
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2	N	-0-			130
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2	N	-0-			130
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2	N	-0-			130
08	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	3168 2	N	-0-			130

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11674 - 12080	
03	3844 X	2026	-0-	-1818	-0-	2026 2	N	-0-			-0-
04	3930 X	3610	-0-	-320	-0-	3610 2	N	-0-			-0-
05	4061 X	3601	-0-	-460	-0-	3601 2	N	-0-			-0-
06	3930 X	1715	-0-	-2215	-0-	1715 2	N	-0-			-0-
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2	N	-0-			-0-
08	3720 X	2928	-0-	-792	-0-	2928 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 #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	774	-0-	-2326	295	774	2	N	-0-	-0-	
04	1977 N	1682	-0-	-295	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-	-0-	
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-	-0-	
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-	-0-	
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-	

OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433			
03	3100 N	1174	-0-	-1926	1561	1174	2	N	-0-	-0-	
04	2452 N	891	-0-	-1561	-0-	891	2	N	-0-	-0-	
05	1178 N	977	-0-	-201	-0-	977	2	N	-0-	-0-	
06	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2	N	-0-	-0-	
07	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2	N	-0-	-0-	
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711			
03	3100 N	1125	-0-	-1975	1185	1125	2	N	-0-	-0-	
04	2288 N	1103	-0-	-1185	-0-	1103	2	N	-0-	-0-	
05	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2	N	-0-	-0-	
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-	-0-	
07	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2	N	-0-	-0-	
08	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060			
03	3255 X	2645	-0-	-610	-0-	2645	2	N	-0-	-0-	
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	N	-0-	-0-	
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2	N	-0-	-0-	
06	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-	-0-	
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2	N	-0-	-0-	
08	3255 X	977	-0-	-2278	-0-	977	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160			
03	2480 X	28	-0-	-2452	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
04	2400 X	20	-0-	-2380	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-	-0-	
06	1470 X	402	-0-	-1068	-0-	402	2	N	-0-	-0-	
07	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-	-0-	
08	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-	-0-	

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253252	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11074 -	12249
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

03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-		-0-
04	2910 X	2440	-0-	-470	-0-	2440	2		N	-0-		-0-
05	3007 X	1050	-0-	-1957	-0-	1050	2		N	-0-		-0-
06	3210 X	842	-0-	-2368	-0-	842	2		N	-0-		-0-
07	3317 X	1427	-0-	-1890	-0-	1427	2		N	-0-		-0-
08	3317 X	2740	-0-	-577	-0-	2740	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	253256	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	11963	PERF.11282 -	11676
03	3100 N	2458	-0-	-642	-0-	7389	2	2458	N	-0-		-0-
04	3000 N	2749	-0-	-251	-0-	7138	2	2749	N	-0-		-0-
05	3100 N	2680	-0-	-420	-0-	6718	2	2680	N	-0-		-0-
06	3000 N	2336	-0-	-664	-0-	6054	2	2336	N	-0-		-0-
07	3100 N	2528	-0-	-572	-0-	5482	2	2528	N	-0-		-0-
08	3100 N	3014	-0-	-86	-0-	5396	2	3014	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	253422	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11240 -	11714
03	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-		-0-
04	2250 X	2115	-0-	-135	-0-	2115	2		N	-0-		-0-
05	2449 X	2080	-0-	-369	-0-	2080	2		N	-0-		-0-
06	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-		-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-		-0-
08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-		-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253429	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11105 -	12208
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2		N	-0-		-0-
04	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	2		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-

LEVELS, MARION		WELL #:		4	RRCID ->	253502	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	12477	PERF.11018 -	12324
03	2232 X	1639	-0-	-593	-0-	1639	2		N	-0-		-0-
04	2160 X	1433	-0-	-727	-0-	1433	2		N	-0-		-0-
05	2232 X	1331	-0-	-901	-0-	1331	2		N	-0-		-0-
06	1980 X	1580	-0-	-400	-0-	1580	2		N	-0-		-0-
07	1798 X	1513	-0-	-285	-0-	1513	2		N	-0-		-0-
08	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-		-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	253503	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11089 -	12421
03	3100 N	885	-0-	-2215	-0-	3327	2	885	N	-0-		64
04	3000 N	1766	-0-	-1234	-0-	2093	2	1766	N	-0-		64
05	3100 N	1702	-0-	-1398	-0-	695	2	1702	N	-0-		64
06	2371 N	1676	-0-	-695	-0-	1676	2		N	-0-		64
07	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2		N	-0-		64
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-		64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	253504	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10503 -	12088
03	1717 N	666	-0-	-1051	-0-	666	2		N	-0-		15
04	750 N	633	-0-	-117	-0-	633	2		N	-0-		15
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		15
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		15
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-		15
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	253525	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12683	PERF.10150	- 10426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		403 N	262	-0-	-141	-0-	262	2	N	-0-		-0-	
04		330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2	N	-0-		-0-	
05		589 N	370	-0-	-219	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
07		279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2	N	-0-		-0-	
08		372 N	132	-0-	-240	-0-	132	2	N	-0-		-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	253528	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11312	- 11744	
03		310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
04		210 N	119	-0-	-91	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-	
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-	
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-	

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	253532	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11003	- 12032	
03		3100 N	2183	-0-	-917	7099	2183	2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	1872	-0-	-1128	5971	1872	2	N	-0-		-0-	
05		3100 N	1763	-0-	-1337	4634	1763	2	N	-0-		-0-	
06		3000 N	1219	-0-	-1781	2853	1219	2	N	-0-		-0-	
07		3100 N	735	-0-	-2365	488	735	2	N	-0-		-0-	
08		2993 N	2505	-0-	-488	-0-	2505	2	N	-0-		-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254033	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	12452	PERF.10707	- 12230	
03		248 N	52	-0-	-196	-0-	52	2	N	-0-		52	
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		52	
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		52	
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		52	
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		52	
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		52	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	254052	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11720	- 12238	
03		3100 N	1879	-0-	-1221	5655	1879	2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	1140	-0-	-1860	3795	1140	2	N	-0-		-0-	
05		3100 N	3124	-0-	24	3819	3124	2	N	-0-		-0-	
06		3000 N	1910	-0-	-1090	2729	1910	2	N	-0-		-0-	
07		3100 N	2281	-0-	-819	1910	2281	2	N	-0-		-0-	
08		4033 X	2123	-0-	-1910	-0-	2123	2	N	-0-		-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254054	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8721	- 11392	
03		3968 X	2948	-0-	-1020	-0-	2948	2	N	-0-		-0-	
04		3840 X	2442	-0-	-1398	-0-	2442	2	N	-0-		-0-	
05		3968 X	2232	-0-	-1736	-0-	2232	2	N	-0-		-0-	
06		2850 X	2238	-0-	-612	-0-	2238	2	N	-0-		-0-	
07		2945 X	2198	-0-	-747	-0-	2198	2	N	-0-		-0-	
08		2945 X	1749	-0-	-1196	-0-	1749	2	N	-0-		-0-	

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254355	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11010	- 12097	
03		3534 X	3012	-0-	-522	-0-	3012	2	N	-0-		-0-	
04		3420 X	2945	-0-	-475	-0-	2945	2	N	-0-		-0-	
05		3286 X	2823	-0-	-463	-0-	2823	2	N	-0-		-0-	
06		3180 X	2596	-0-	-584	-0-	2596	2	N	-0-		-0-	
07		3286 X	2212	-0-	-1074	-0-	2212	2	N	-0-		-0-	
08		3038 X	2788	-0-	-250	-0-	2788	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 #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1297	-0-	-1803	1356	1297 2	N	-0-	-0-
04	2520 N	1164	-0-	-1356	-0-	1164 2	N	-0-	-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	1229 2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	1001 2	N	-0-	-0-
08	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1471 2	N	-0-	-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233	
03	2635 X	1768	-0-	-867	-0-	1768 2	N	-0-	-0-
04	2430 X	2160	-0-	-270	-0-	2160 2	N	-0-	-0-
05	2945 X	752	-0-	-2193	-0-	752 2	N	-0-	-0-
06	2850 X	894	-0-	-1956	-0-	894 2	N	-0-	-0-
07	2945 X	580	-0-	-2365	-0-	580 2	N	-0-	-0-
08	2232 X	1148	-0-	-1084	-0-	1148 2	N	-0-	-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331	
03	3100 N	1024	-0-	-2076	1672	1024 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1386	-0-	-1614	58	1386 2	N	-0-	-0-
05	1272 N	1214	-0-	-58	-0-	1214 2	N	-0-	-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-	-0-
07	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	1097 2	N	-0-	-0-
08	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005 2	N	-0-	-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280	
03	3069 X	3045	-0-	-24	-0-	3045 2	N	-0-	25
04	3210 X	2919	-0-	-291	-0-	2919 2	N	-0-	25
05	3317 X	2423	-0-	-894	-0-	2423 2	N	-0-	25
06	3210 X	2805	-0-	-405	-0-	2805 2	N	-0-	25
07	3038 X	1949	-0-	-1089	-0-	1949 2	N	-0-	25
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	N	-0-	25

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	N	-0-	-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2	N	-0-	-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-	-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2	N	-0-	-0-
05	620 N	83	-0-	-537	-0-	83 2	N	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2	N	-0-	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934	
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-	-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-	-0-
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	N	-0-	-0-
06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-	-0-
07	2542 X	1975	-0-	-567	-0-	1975 2	N	-0-	-0-
08	3100 N	3425	-0-	325	325	3425 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 #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571			
03	6789 X	6281	-0-	-508	-0-	6281	2	N	-0-	-0-	
04	6570 X	4671	-0-	-1899	-0-	4671	2	N	-0-	-0-	
05	6758 X	6507	-0-	-251	-0-	6507	2	N	-0-	-0-	
06	6540 X	6095	-0-	-445	-0-	6095	2	N	-0-	-0-	
07	6758 X	5958	-0-	-800	-0-	5958	2	N	-0-	-0-	
08	6510 X	5658	-0-	-852	-0-	5658	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982			
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2	N	-0-	-0-	
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2	N	-0-	-0-	
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2	N	-0-	-0-	
06	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-	
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-	-0-	
08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-	-0-	

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
03	3720 X	3687	-0-	-33	-0-	49	1	3638	2	N	-0-
04	3600 X	1500	-0-	-2100	-0-	47	1	1453	2	N	-0-
05	3627 X	969	-0-	-2658	-0-	49	1	920	2	N	-0-
06	3570 X	867	-0-	-2703	-0-	47	1	820	2	N	-0-
07	3689 X	1320	-0-	-2369	-0-	47	1	1273	2	N	-0-
08	3689 X	922	-0-	-2767	-0-	42	1	880	2	N	-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262			
03	1712 N	950	-0-	-762	-0-	950	2	N	-0-	-0-	
04	780 N	555	-0-	-225	-0-	555	2	N	-0-	-0-	
05	651 N	453	-0-	-198	-0-	453	2	N	-0-	-0-	
06	930 N	596	-0-	-334	-0-	596	2	N	-0-	-0-	
07	589 N	290	-0-	-299	-0-	290	2	N	-0-	-0-	
08	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	2	N	-0-	-0-	

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388			
03	953 N	644	-0-	-309	-0-	644	2	N	-0-	-0-	
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-	
05	589 N	396	-0-	-193	-0-	396	2	N	-0-	-0-	
06	570 N	391	-0-	-179	-0-	391	2	N	-0-	-0-	
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-	
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484			
03	4743 X	3101	-0-	-1642	-0-	3101	2	N	-0-	-0-	
04	4590 X	2141	-0-	-2449	-0-	2141	2	N	-0-	-0-	
05	4743 X	1583	-0-	-3160	-0-	1583	2	N	-0-	-0-	
06	4560 X	2562	-0-	-1998	-0-	2562	2	N	-0-	-0-	
07	3844 X	2486	-0-	-1358	-0-	2486	2	N	-0-	-0-	
08	3100 X	851	-0-	-2249	-0-	851	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									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3193 X	1677	-0-	-1516	-0-	1677	2	N	-0-		-0-
04	3090 X	2311	-0-	-779	-0-	2311	2	N	-0-		-0-
05	3286 X	1545	-0-	-1741	-0-	1545	2	N	-0-		-0-
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-		-0-
07	3286 X	1341	-0-	-1945	-0-	1341	2	N	-0-		-0-
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-		-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350			
03	3100 N	1082	-0-	-2018	935	1082	2	N	-0-		-0-
04	1935 N	1000	-0-	-935	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-		-0-
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-		-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-		-0-
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238			
03	2002 N	837	-0-	-1165	-0-	837	2	N	-0-		-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		-0-
06	810 N	221	-0-	-589	-0-	221	2	N	-0-		-0-
07	837 N	652	-0-	-185	-0-	652	2	N	-0-		-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925			
03	3100 N	2054	-0-	-1046	6165	2054	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2336	-0-	-664	5501	2336	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1849	-0-	-1251	4250	1849	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2021	-0-	-979	3271	2021	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1927	-0-	-1173	2098	1927	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2185	-0-	-915	1183	2185	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480			
03	3100 N	2701	-0-	-399	7463	2701	2	N	-0-		-0-
04	9857 X	2394	-0-	-7463	-0-	2394	2	N	-0-		-0-
05	2697 X	2463	-0-	-234	-0-	2463	2	N	-0-		-0-
06	2610 X	2171	-0-	-439	-0-	2171	2	N	-0-		-0-
07	2697 X	1102	-0-	-1595	-0-	1102	2	N	-0-		-0-
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009			
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2	N	-0-		26
04	3000 X	2775	-0-	-225	-0-	2775	2	N	-0-		26
05	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	2807	2	N	-0-		26
06	3000 X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2	N	-0-		26
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2	N	-0-		26
08	3100 X	2514	-0-	-586	-0-	2514	2	N	-0-		26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	256536	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12455	PERF.11030	- 12247
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2		N	-0-			87
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2		N	-0-			87
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2		N	-0-			87
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2		N	-0-			87
07	3441 X	3229	-0-	-212	-0-	3229 2		N	-0-			87
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-			87

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256540	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11096	- 12371
03	3100 N	2271	-0-	-829	-0-	7848 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2193	-0-	-807	-0-	7041 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2223	-0-	-877	-0-	6164 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2137	-0-	-863	-0-	5301 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2065	-0-	-1035	-0-	4266 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2231	-0-	-869	-0-	3397 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	256620	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	12335	PERF.11747	- 12206
03	217 N	66	-0-	-151	-0-	66 2		N	-0-			-0-
04	300 N	126	-0-	-174	-0-	126 2		N	-0-			-0-
05	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	256621	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	14984	PERF.12400	- 14950
03	3534 X	3303	-0-	-231	-0-	3303 2		N	-0-			-0-
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2		N	-0-			-0-
05	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 2		N	-0-			-0-
06	4500 X	4019	-0-	-481	-0-	4019 2		N	-0-			-0-
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2		N	-0-			-0-
08	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871 2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256636	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11059	- 11196
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	3100 N	2557	-0-	-543	-0-	9264 2		N	-0-			38
04	3000 N	2481	-0-	-519	-0-	8745 2		N	-0-			38
05	3100 N	2547	-0-	-553	-0-	8192 2		N	-0-			38
06	3000 N	2323	-0-	-677	-0-	7515 2		N	-0-			38
07	3100 N	2586	-0-	-514	-0-	7001 2		N	-0-			38
08	3100 N	2538	-0-	-562	-0-	6439 2		N	-0-			38

HAM GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	256841	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	11781	PERF. 8540	- 11370
03	3100 N	1070	-0-	-2030	-0-	7778 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1500	-0-	-1500	-0-	6278 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2173	-0-	-927	-0-	5351 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1543	-0-	-1457	-0-	3894 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3341	-0-	241	-0-	4135 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3189	-0-	89	-0-	4224 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 #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-	
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2	N	-0-	-0-	
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2	N	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434			
03	3003 N	724	-0-	-2279	-0-	724	2	N	-0-	-0-	
04	1080 N	974	-0-	-106	-0-	974	2	N	-0-	-0-	
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-	-0-	
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-	-0-	
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734			
03	2227 N	1270	-0-	-957	-0-	1270	2	N	-0-	-0-	
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-	-0-	
05	1395 N	792	-0-	-603	-0-	792	2	N	-0-	-0-	
06	1230 N	1006	-0-	-224	-0-	1006	2	N	-0-	-0-	
07	1364 N	995	-0-	-369	-0-	995	2	N	-0-	-0-	
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605			
03	6200 X	2523	-0-	-3677	-0-	2523	2	N	-0-	-0-	
04	6000 X	1883	-0-	-4117	-0-	1883	2	N	-0-	-0-	
05	6200 X	2478	-0-	-3722	-0-	2478	2	N	-0-	-0-	
06	6000 X	2173	-0-	-3827	-0-	2173	2	N	-0-	-0-	
07	3472 X	1801	-0-	-1671	-0-	1801	2	N	-0-	-0-	
08	2511 X	1914	-0-	-597	-0-	1914	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826			
03	1620 N	637	-0-	-983	-0-	637	2	N	-0-	-0-	
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-	-0-	
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-	-0-	
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-	
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-	-0-	
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-	-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273			
03	3100 N	1858	-0-	-1242	6932	1858	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1935	-0-	-1065	5867	1935	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2331	-0-	-769	5098	2331	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2014	-0-	-986	4112	2014	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	1570	-0-	-1530	2582	1570	2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	1705	-0-	-1395	1187	1705	2	N	-0-	-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360			
03	3100 N	2187	-0-	-913	7201	2187	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2088	-0-	-912	6289	2088	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2003	-0-	-1097	5192	2003	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	1452	-0-	-1548	3644	1452	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	1614	-0-	-1486	2158	1614	2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	2109	-0-	-991	1167	2109	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4495 X	2724	-0-	-1771	-0-	2724	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	2539	-0-	-1811	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	2104	-0-	-1895	-0-	2104	2	N	-0-			-0-
06	3870 X	2333	-0-	-1537	-0-	2333	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	1565	-0-	-1287	-0-	1565	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	1790	-0-	-938	-0-	1790	2	N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876				
03	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2	N	-0-			21
04	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	N	-0-			21
05	3751 X	2066	-0-	-1685	-0-	2066	2	N	-0-			21
06	4950 X	2489	-0-	-2461	-0-	2489	2	N	-0-			21
07	5115 X	2520	-0-	-2595	-0-	2520	2	N	-0-			21
08	5115 X	2642	-0-	-2473	-0-	2642	2	N	-0-			21

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091				
03	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2	N	-0-			24
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2	N	-0-			24
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2	N	-0-			24
06	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2	N	-0-			24
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2	N	-0-			24
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2	N	-0-			24

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450				
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2	N	-0-			43
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2	N	-0-			43
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			43
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			43
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			43
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2	N	-0-			43

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803				
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-			-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076				
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	N	-0-			-0-
04	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2	N	-0-			-0-
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2	N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888				
03	3100 N	1710	-0-	-1390	4572	1710	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1648	-0-	-1352	3220	1648	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1768	-0-	-1332	1888	1768	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1781	-0-	-1219	669	1781	2	N	-0-			-0-
07	2688 N	2019	-0-	-669	-0-	2019	2	N	-0-			-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	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 #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5301 X	4032	-0-	-1269	-0-	4032 2	N	-0-		-0-
04	4740 X	4511	-0-	-229	-0-	4511 2	N	-0-		-0-
05	4836 X	4469	-0-	-367	-0-	4469 2	N	-0-		-0-
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2	N	-0-		-0-
07	4650 X	2511	-0-	-2139	-0-	2511 2	N	-0-		-0-
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530		
03	958 N	583	-0-	-375	-0-	583 2	N	-0-		-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-		-0-
08	434 N	271	-0-	-163	-0-	271 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706		
03	3100 N	134	-0-	-2966	2284	134 2	N	-0-		-0-
04	2392 N	108	-0-	-2284	-0-	108 2	N	-0-		-0-
05	682 N	91	-0-	-591	-0-	91 2	N	-0-		-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-		-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930		
03	2108 X	1523	-0-	-585	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
04	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2	N	-0-		-0-
05	2108 X	2093	-0-	-15	-0-	2093 2	N	-0-		-0-
06	2040 X	829	-0-	-1211	-0-	829 2	N	-0-		-0-
07	2108 N	1374	-0-	-734	-0-	1374 2	N	-0-		-0-
08	2108 N	1146	-0-	-962	-0-	1146 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076		
03	1585 N	685	-0-	-900	-0-	685 2	N	-0-		-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2	N	-0-		-0-
05	682 N	373	-0-	-309	-0-	373 2	N	-0-		-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-		-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851		
03	3100 N	1107	-0-	-1993	1244	1107 2	N	-0-		-0-
04	2217 N	973	-0-	-1244	-0-	973 2	N	-0-		-0-
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-		-0-
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-		-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469		
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2	Y	-0-		27
04	3960 X	2186	-0-	-1774	-0-	2186 2	Y	-0-		27
05	4092 X	2588	-0-	-1504	-0-	2588 2	Y	-0-		27
06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680 2	Y	-0-		27
07	4092 X	3574	-0-	-518	-0-	3574 2	Y	-0-		27
08	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3877 2	Y	-0-		27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2964 N	935	-0-	-2029	-0-	935	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	927	-0-	-123	-0-	927	2		N	-0-			-0-
05	837 N	705	-0-	-132	-0-	705	2		N	-0-			-0-
06	900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2		N	-0-			-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617					
03	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	2990	2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	2921	-0-	-109	-0-	2921	2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	2846	-0-	-719	-0-	2846	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	2703	-0-	-747	-0-	2703	2		Y	-0-			-0-
07	3565 X	2725	-0-	-840	-0-	2725	2		Y	-0-			-0-
08	3007 X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280					
03	4092 X	552	-0-	-3540	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	1143	-0-	-2817	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3407	-0-	-220	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088					
03	3379 X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2909	-0-	-361	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2718	-0-	-372	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
08	3317 X	1743	-0-	-1574	-0-	1743	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187					
03	3658 X	849	-0-	-2809	-0-	849	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	795	-0-	-2655	-0-	795	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	758	-0-	-1753	-0-	758	2		N	-0-			-0-
06	1830 X	755	-0-	-1075	-0-	755	2		N	-0-			-0-
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362					
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	403 N	204	-0-	-199	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823					
03	4402 X	3055	-0-	-1347	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	1734	-0-	-2526	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
05	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	2719	-0-	-1091	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3413	-0-	-524	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
08	4185 X	3234	-0-	-951	-0-	3234	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2	N	-0-		-0-
04	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964 2	N	-0-		-0-
05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2	N	-0-		-0-
06	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 2	N	-0-		-0-
07	3999 X	3321	-0-	-678	-0-	3321 2	N	-0-		-0-
08	3999 X	3559	-0-	-440	-0-	3559 2	N	-0-		-0-

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402		
03	3100 N	1621	-0-	-1479	-0-	3162 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1556	-0-	-1444	-0-	1718 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1606	-0-	-1494	-0-	224 2	N	-0-		-0-
06	1718 N	1494	-0-	-224	-0-	1494 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1457 2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030		
03	3069 X	1231	-0-	-1838	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
04	2970 X	1149	-0-	-1821	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
05	1488 X	1282	-0-	-206	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
06	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
07	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	-0-		-0-
08	1271 X	876	-0-	-395	-0-	876 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643		
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2	N	-0-		-0-
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2	N	-0-		-0-
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2	N	-0-		-0-
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2	N	-0-		-0-
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2	N	-0-		-0-
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398		
03	3100 N	357	-0-	-2743	-0-	861 2	N	-0-		55
04	1259 N	398	-0-	-861	-0-	398 2	N	-0-		55
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		55
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		55
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		55
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2	N	-0-		55

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313		
03	1182 N	614	-0-	-568	-0-	614 2	N	-0-		-0-
04	720 N	673	-0-	-47	-0-	673 2	N	-0-		-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	559 2	N	-0-		-0-
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	658 2	N	-0-		-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397		
03	1923 N	270	-0-	-1653	-0-	270 2	N	-0-		-0-
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-		-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-		-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
08	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1231 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								
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2163	-0-	-937	6869	2163 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1991	-0-	-1009	5860	1991 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1968	-0-	-1132	4728	1968 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1850	-0-	-1150	3578	1850 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1904	-0-	-1196	2382	1904 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	1815	-0-	-1285	1097	1815 2	N	-0-		-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499		
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2	N	-0-		-0-
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2	N	-0-		-0-
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2	N	-0-		-0-
06	3690 X	3495	-0-	-195	-0-	3495 2	N	-0-		-0-
07	3813 X	3296	-0-	-517	-0-	3296 2	N	-0-		-0-
08	3844 X	2714	-0-	-1130	-0-	2714 2	N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082		
03	3100 N	1545	-0-	-1555	3417	1545 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1805	-0-	-1195	2222	1805 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1988	-0-	-1112	1110	1988 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1912	-0-	-1088	22	1912 2	N	-0-		-0-
07	1860 N	1474	-0-	-386	-0-	1474 2	N	-0-		-0-
08	1984 N	1089	-0-	-895	-0-	1089 2	N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098		
03	8432 X	7456	-0-	-976	-0-	7456 2	N	-0-		22
04	8160 X	6234	-0-	-1926	-0-	6234 2	N	-0-		22
05	7998 X	5729	-0-	-2269	-0-	5729 2	N	-0-		22
06	7410 X	6682	-0-	-728	-0-	6682 2	N	-0-		22
07	7471 X	7125	-0-	-346	-0-	7125 2	N	-0-		22
08	7471 X	5635	-0-	-1836	-0-	5635 2	N	-0-		22

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252		
03	3100 N	1244	-0-	-1856	5088	1244 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1458	-0-	-1542	3546	1458 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1297	-0-	-1803	1743	1297 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1498	-0-	-1502	241	1498 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1109	-0-	-410	-0-	1109 2	N	-0-		-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240		
03	3100 N	798	-0-	-2302	447	798 2	N	-0-		126
04	1232 N	785	-0-	-447	-0-	785 2	N	-0-		126
05	930 N	785	-0-	-145	-0-	785 2	N	-0-		126
06	780 N	760	-0-	-20	-0-	760 2	N	-0-		126
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		126
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		126

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003		
03	2458 N	800	-0-	-1658	-0-	800 2	N	-0-		-0-
04	780 N	245	-0-	-535	-0-	245 2	N	-0-		-0-
05	837 N	757	-0-	-80	-0-	757 2	N	-0-		-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		-0-
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 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 #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	3266	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2818	-0-	-452	-0-	2818	2	N	-0-			-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	-0-			-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2	N	-0-			-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2	N	-0-			-0-
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 11280 - 11740			
03	3100	N	1053	-0-	-2047	932	1053	2	N	-0-			-0-
04	2711	N	1779	-0-	-932	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	362	-0-	-1281	-0-	362	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615		PERF. 10335 - 11340			
03	674	N	512	-0-	-162	-0-	512	2	N	-0-			-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2	N	-0-			-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2	N	-0-			-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410		PERF. 10970 - 12212			
03	5084	X	4744	-0-	-340	-0-	4744	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4091	-0-	-769	-0-	4091	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4873	-0-	-490	-0-	4873	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	3144	-0-	-2046	-0-	3144	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	3189	-0-	-2174	-0-	3189	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	1687	-0-	-3180	-0-	1687	2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510		PERF. 11053 - 12254			
03	3100	N	2271	-0-	-829	7801	2271	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2029	-0-	-971	6830	2029	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2008	-0-	-1092	5738	2008	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1966	-0-	-1034	4704	1966	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1978	-0-	-1122	3582	1978	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	1977	-0-	-1123	2459	1977	2	N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF. 10571 - 12094			
03	3100	N	1545	-0-	-1555	4093	1545	2	N	-0-			91
04	3000	N	2014	-0-	-986	3107	2014	2	N	-0-			91
05	3100	N	1925	-0-	-1175	1932	1925	2	N	-0-			91
06	3000	N	1516	-0-	-1484	448	1516	2	N	-0-			91
07	2241	N	1793	-0-	-448	-0-	1793	2	N	-0-			91
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	-0-			91

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 12150 - 14450			
03	4526	X	4088	-0-	-438	-0-	4088	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3427	-0-	-953	-0-	3427	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	3968	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	2856	-0-	-1164	-0-	2856	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3468	-0-	-686	-0-	3468	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	2604	-0-	-1488	-0-	2604	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2421	-0-	-679	5341	2421 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2251	-0-	-749	4592	2251 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1923	-0-	-1177	3415	1923 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	706	-0-	-2294	1121	706 2		N	-0-			-0-
07	2331 N	1210	-0-	-1121	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801				
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		N	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-			-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214				
03	3100 N	2833	-0-	-267	8998	2833 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2441	-0-	-559	8439	2441 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2546	-0-	-554	7885	2546 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2252	-0-	-748	7137	2252 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2432	-0-	-668	6469	2432 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2680	-0-	-420	6049	2680 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733				
03	3100 N	986	-0-	-2114	816	986 2		N	-0-			-0-
04	1739 N	923	-0-	-816	-0-	923 2		N	-0-			-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
06	960 N	856	-0-	-104	-0-	856 2		N	-0-			-0-
07	961 N	689	-0-	-272	-0-	689 2		N	-0-			-0-
08	992 N	615	-0-	-377	-0-	615 2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512				
03	3100 N	1623	-0-	-1477	2908	1623 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1223	-0-	-1777	1131	1223 2		Y	-0-			-0-
05	2373 N	1242	-0-	-1131	-0-	1242 2		Y	-0-			-0-
06	1560 N	1373	-0-	-187	-0-	1373 2		Y	-0-			-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-			-0-
08	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171 2		Y	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650				
03	3100 N	690	-0-	-2410	1769	690 2		N	-0-			-0-
04	2289 N	520	-0-	-1769	-0-	520 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	576	-0-	-447	-0-	576 2		N	-0-			-0-
06	660 N	406	-0-	-254	-0-	406 2		N	-0-			-0-
07	527 N	336	-0-	-191	-0-	336 2		N	-0-			-0-
08	589 N	235	-0-	-354	-0-	235 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842								
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-					41
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-					41
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	164	2		N	-0-					41
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-					41
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-					41

HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557								
03	3100	N	1553	-0-	-1547	2544	1553	2		N	-0-					-0-
04	3000	N	1080	-0-	-1920	624	1080	2		N	-0-					-0-
05	1855	N	1231	-0-	-624	-0-	1231	2		N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-					-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920								
03	3100	N	524	-0-	-2576	294	524	2		N	-0-					-0-
04	1503	N	1209	-0-	-294	-0-	1209	2		N	-0-					-0-
05	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2		N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-					-0-
07	1240	N	698	-0-	-542	-0-	698	2		N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820								
03	1094	N	32	-0-	-1062	-0-	32	2		N	-0-					-0-
04	900	N	27	-0-	-873	-0-	27	2		N	-0-					-0-
05	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	2		N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972								
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2		N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-					-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944								
03	3100	N	780	-0-	-2320	818	780	2		N	-0-					-0-
04	1364	N	546	-0-	-818	-0-	546	2		N	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-					-0-
08	2759	N	742	-0-	-2017	-0-	742	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 #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1623	-0-	-1477	3874	1623 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2185	-0-	-815	3059	2185 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1933	-0-	-1167	1892	1933 2		N	-0-			-0-
06	2417 N	525	-0-	-1892	-0-	525 2		N	-0-			-0-
07	2046 N	625	-0-	-1421	-0-	625 2		N	-0-			-0-
08	1922 N	520	-0-	-1402	-0-	520 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177		
03	3100 N	2512	-0-	-588	7698	2512 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2423	-0-	-577	7121	2423 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2180	-0-	-920	6201	2180 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2292	-0-	-708	5493	2292 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2351	-0-	-749	4744	2351 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2067	-0-	-1033	3711	2067 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900		
03	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
04	2010 X	1894	-0-	-116	-0-	1894 2		N	-0-			-0-
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1828	-0-	-182	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-			-0-
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673		
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402		
03	2171 N	719	-0-	-1452	-0-	719 2		N	-0-			-0-
04	1140 N	808	-0-	-332	-0-	808 2		N	-0-			-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091		
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1936	-0-	-134	-0-	1936 2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2144	-0-	-119	-0-	2144 2		N	-0-			-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1541	-0-	-474	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397		
03	1970 N	478	-0-	-1492	-0-	478 2		N	-0-			-0-
04	750 N	666	-0-	-84	-0-	666 2		N	-0-			-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 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 #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4278 X	3528	-0-	-750	-0-	3528	2	N	-0-			-0-
04	3870 X	3282	-0-	-588	-0-	3282	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	3331	-0-	-668	-0-	3331	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	3142	-0-	-278	-0-	3142	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3254	-0-	-280	-0-	3254	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	3185	-0-	-349	-0-	3185	2	N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF.11358 - 12554		
03	1820 N	532	-0-	-1288	-0-	532	2	N	-0-			-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	730	-0-	-417	-0-	730	2	N	-0-			-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
08	744 N	534	-0-	-210	-0-	534	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11358 - 11796		
03	3503 X	3500	-0-	-3	-0-	3500	2	N	-0-			-0-
04	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2	N	-0-			-0-
05	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2	N	-0-			-0-
06	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2	N	-0-			-0-
07	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2	N	-0-			-0-
08	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409		PERF.11650 - 12212		
03	3100 N	1437	-0-	-1663	1600	1437	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1786	-0-	-1214	386	1786	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1069	-0-	-605	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	663	-0-	-717	-0-	663	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	648	-0-	-1212	-0-	648	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	501	-0-	-553	-0-	501	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464		PERF.10264 - 11282		
03	3100 N	1185	-0-	-1915	1797	1185	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1382	-0-	-1618	179	1382	2	N	-0-			-0-
05	1624 N	1445	-0-	-179	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11170 - 12420		
03	3100 N	1384	-0-	-1716	5826	1384	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	867	-0-	-2133	3693	867	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3219	-0-	119	3812	3219	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2865	-0-	-135	3677	2865	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2984	-0-	-116	3561	2984	2	N	-0-			-0-
08	6639 X	3078	-0-	-3561	-0-	3078	2	N	-0-			-0-

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526		PERF.11007 - 12345		
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	49	1	3475	2	N	-0-	-0-
04	3300 X	2954	-0-	-346	-0-	47	1	2907	2	N	-0-	-0-
05	3410 X	3066	-0-	-344	-0-	49	1	3017	2	N	-0-	-0-
06	3300 X	2613	-0-	-687	-0-	47	1	2566	2	N	-0-	-0-
07	3410 X	2957	-0-	-453	-0-	49	1	2908	2	N	-0-	-0-
08	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	47	1	3116	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							
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262812	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11016 - 12132
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	2642	-0-	-458	9137	2642	2	N	-0-		82
04	3000 N	2474	-0-	-526	8611	2474	2	N	-0-		82
05	3100 N	2242	-0-	-858	7753	2242	2	N	-0-		82
06	3000 N	2251	-0-	-749	7004	2251	2	N	-0-		82
07	3100 N	1774	-0-	-1326	5678	1774	2	N	-0-		82
08	3100 N	2179	-0-	-921	4757	2179	2	N	-0-		82

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	263128	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12186	PERF.11681 - 12125
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-
05	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	2	N	-0-		-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	263131	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12239	PERF.11762 - 12174
03	3100 N	1160	-0-	-1940	2129	1160	2	N	-0-		-0-
04	2523 N	394	-0-	-2129	-0-	394	2	N	-0-		-0-
05	1364 N	546	-0-	-818	-0-	546	2	N	-0-		-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-		-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-		-0-
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	263132	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12262	PERF.11750 - 12206
03	3100 N	1701	-0-	-1399	4127	1701	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	695	-0-	-2305	1822	695	2	N	-0-		-0-
05	3035 N	1213	-0-	-1822	-0-	1213	2	N	-0-		-0-
06	1650 N	797	-0-	-853	-0-	797	2	N	-0-		-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-		-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	263133	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.11030 - 12111
03	1178 N	344	-0-	-834	-0-	344	2	Y	-0-		-0-
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	Y	-0-		-0-
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	Y	-0-		-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-		-0-
07	1767 N	283	-0-	-1484	-0-	283	2	Y	-0-		-0-
08	2573 N	1058	-0-	-1515	-0-	1058	2	Y	-0-		-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	264398	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	12558	PERF.10910 - 12424
03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2	N	-0-		-0-
04	2880 X	2135	-0-	-745	-0-	2135	2	N	-0-		-0-
05	2976 X	1568	-0-	-1408	-0-	1568	2	N	-0-		-0-
06	2880 X	1071	-0-	-1809	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
07	2976 X	773	-0-	-2203	-0-	773	2	N	-0-		-0-
08	2976 X	833	-0-	-2143	-0-	833	2	N	-0-		-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #:		5	RRCID ->	264650	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	11974	PERF.10920 - 12117
03	2821 X	2193	-0-	-628	-0-	2193	2	N	-0-		28
04	2730 X	1292	-0-	-1438	-0-	1292	2	N	-0-		28
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	N	-0-		28
06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2	N	-0-		28
07	2418 X	2239	-0-	-179	-0-	2239	2	N	-0-		28
08	3565 X	2958	-0-	-607	-0-	2958	2	N	-0-		28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253			
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
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-		-0-
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2	N	-0-		-0-
05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	N	-0-		-0-
06	2700 X	1144	-0-	-1556	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
07	3534 X	1410	-0-	-2124	-0-	1410	2	N	-0-		-0-
08	3534 X	2861	-0-	-673	-0-	2861	2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226			
03	3100 N	2259	-0-	-841	-0-	4411	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1729	-0-	-1271	-0-	3140	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1649	-0-	-1451	-0-	1689	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2170	-0-	-830	-0-	859	2	N	-0-		-0-
07	2958 N	2099	-0-	-859	-0-	2099	2	N	-0-		-0-
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067			
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		80
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		80
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		80
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-		80
07	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	2	N	-0-		80
08	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2	N	-0-		80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086			
03	3100 N	1573	-0-	-1527	-0-	2207	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2225	-0-	-775	-0-	1432	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2106	-0-	-994	-0-	438	2	N	-0-		-0-
06	2172 N	1734	-0-	-438	-0-	1734	2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1031	-0-	-705	-0-	1031	2	N	-0-		-0-
08	1736 N	403	-0-	-1333	-0-	403	2	N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125			
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2	N	-0-		-0-
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-		-0-
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-		-0-
06	3750 X	2894	-0-	-856	-0-	2894	2	N	-0-		-0-
07	3875 X	1230	-0-	-2645	-0-	1230	2	N	-0-		-0-
08	3875 X	3117	-0-	-758	-0-	3117	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396			
03	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2	N	-0-		-0-
04	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2	N	-0-		-0-
05	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2	N	-0-		-0-
06	4380 X	3055	-0-	-1325	-0-	3055	2	N	-0-		-0-
07	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-		-0-
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348			
03	3100 N	66	-0-	-3034	-0-	620	2	N	-0-		-0-
04	1320 N	700	-0-	-620	-0-	700	2	N	-0-		-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-		-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-		-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-		-0-
08	2418 N	2300	-0-	-118	-0-	2300	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2	N	-0-			88
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2	N	-0-			88
05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2	N	-0-			88
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2	N	-0-			88
07	4092 X	3586	-0-	-506	-0-	3586	2	N	-0-			88
08	4092 X	3966	-0-	-126	-0-	3966	2	N	-0-			88

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12680 - 15380		
03	1240 X	462	-0-	-778	-0-	462	2	N	-0-			-0-
04	690 X	413	-0-	-277	-0-	413	2	N	-0-			-0-
05	868 X	700	-0-	-168	-0-	700	2	N	-0-			-0-
06	840 X	799	-0-	-41	-0-	799	2	N	-0-			-0-
07	868 X	535	-0-	-333	-0-	535	2	N	-0-			-0-
08	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537		PERF.10388 - 11407		
03	3100 N	1480	-0-	-1620	-0-	2820	1480	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1307	-0-	-1693	-0-	1127	1307	2	N	-0-		-0-
05	2434 N	1307	-0-	-1127	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	997	-0-	-305	-0-	997	2	N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11119 - 12278		
03	3286 X	2735	-0-	-551	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2946	-0-	-234	-0-	2946	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	2733	-0-	-460	-0-	2733	2	N	-0-			-0-
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-			-0-
07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2	N	-0-			-0-
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403		PERF.10720 - 11356		
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2	N	-0-			-0-
07	589 N	271	-0-	-318	-0-	271	2	N	-0-			-0-
08	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2	N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11185 - 12355		
03	1395 X	1127	-0-	-268	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1426	-0-	-496	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11006 - 12366		
03	3100 N	2384	-0-	-716	-0-	4504	2384	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2310	-0-	-690	-0-	3814	2310	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2243	-0-	-857	-0-	2957	2243	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2057	-0-	-943	-0-	2014	2057	2	N	-0-		-0-
07	2671 N	657	-0-	-2014	-0-	657	2	N	-0-			-0-
08	2232 N	2010	-0-	-222	-0-	2010	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
03	04	05	06	07	08		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 10H		RRCID ->	266176	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11800	- 14050
03	10323 X	6335	-0-	-3988	-0-	6335	2	N	-0-		18
04	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2	N	-0-		18
05	9982 X	9201	-0-	-781	-0-	9201	2	N	-0-		18
06	9660 X	8974	-0-	-686	-0-	8974	2	N	-0-		18
07	10633 X	8704	-0-	-1929	-0-	8704	2	N	-0-		18
08	10633 X	10262	-0-	-371	-0-	10262	2	N	-0-		18

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	266201	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11070	- 12306
03	3100 N	1462	-0-	-1638	1822	1462	2	N	-0-		92
04	3000 N	1400	-0-	-1600	222	1400	2	N	-0-		92
05	1686 N	1464	-0-	-222	-0-	1464	2	N	-0-		92
06	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2	N	-0-		92
07	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2	N	-0-		92
08	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2	N	-0-		92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID ->	266202	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF.10332	- 11470
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2	N	-0-		-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2	N	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID ->	266203	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11560	- 11960
03	682 X	394	-0-	-288	-0-	394	2	N	-0-		-0-
04	660 X	408	-0-	-252	-0-	408	2	N	-0-		-0-
05	682 N	302	-0-	-380	-0-	302	2	N	-0-		-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-		-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID ->	266217	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11040	- 12389
03	3100 N	1691	-0-	-1409	7180	1691	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2366	-0-	-634	6546	2366	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1883	-0-	-1217	5329	1883	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2354	-0-	-646	4683	2354	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1467	-0-	-1633	3050	1467	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	1960	-0-	-1140	1910	1960	2	N	-0-		-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID ->	266218	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	12398	PERF.11046	- 12236
03	837 X	692	-0-	-145	-0-	692	2	N	-0-		-0-
04	750 X	648	-0-	-102	-0-	648	2	N	-0-		-0-
05	775 X	661	-0-	-114	-0-	661	2	N	-0-		-0-
06	690 X	668	-0-	-22	-0-	668	2	N	-0-		-0-
07	713 X	705	-0-	-8	-0-	705	2	N	-0-		-0-
08	682 X	627	-0-	-55	-0-	627	2	N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12310	- 14989
03	3100 N	3517	-0-	417	9053	3517	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2737	-0-	-263	8790	2737	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2005	-0-	-1095	7695	2005	2	N	-0-		-0-
06	8982 X	1287	-0-	-7695	-0-	1287	2	N	-0-		-0-
07	2914 X	919	-0-	-1995	-0-	919	2	N	-0-		-0-
08	2914 X	1396	-0-	-1518	-0-	1396	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 #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2	N	-0-	-0-	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2	N	-0-	-0-	
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-	-0-	
08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390			
03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2	N	-0-	-0-	
04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2	N	-0-	-0-	
05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	N	-0-	-0-	
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-	-0-	
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-	-0-	
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428			
03	762 N	620	-0-	-142	-0-	620	2	N	-0-	-0-	
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2	N	-0-	-0-	
05	620 N	432	-0-	-188	-0-	432	2	N	-0-	-0-	
06	600 N	345	-0-	-255	-0-	345	2	N	-0-	-0-	
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-	-0-	
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075			
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-	-0-	
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-	-0-	
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-	-0-	
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479			
03	1493 N	555	-0-	-938	-0-	555	2	N	-0-	-0-	
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	2	N	-0-	-0-	
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	-0-	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-	
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-	-0-	
08	806 N	532	-0-	-274	-0-	532	2	N	-0-	-0-	

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777			
03	806 X	1	-0-	-805	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	806 X	299	-0-	-507	-0-	299	2	N	-0-	-0-	
06	540 X	113	-0-	-427	-0-	113	2	N	-0-	-0-	
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	310 X	11	-0-	-299	-0-	11	2	N	-0-	-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366			
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2	N	-0-	-0-	
04	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-	-0-	
05	2387 X	1701	-0-	-686	-0-	1701	2	N	-0-	-0-	
06	2670 X	1848	-0-	-822	-0-	1848	2	N	-0-	-0-	
07	2759 X	685	-0-	-2074	-0-	685	2	N	-0-	-0-	
08	2759 X	195	-0-	-2564	-0-	195	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 #:		37	RRCID ->	266582	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	11977 PERF.11390 - 11826		
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-	
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	
05		186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2	N	-0-	-0-	
06		240 N	65	-0-	-175	-0-	65	2	N	-0-	-0-	
07		248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	

STARK GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267913	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	11818 PERF.11285 - 16478		
03		19561 X	18599	-0-	-962	-0-	18599	2	N	-0-	78	
04		18720 X	17813	-0-	-907	-0-	17813	2	N	-0-	78	
05		18941 X	18361	-0-	-580	-0-	18361	2	N	-0-	78	
06		18150 X	15947	-0-	-2203	-0-	15947	2	N	-0-	78	
07		18600 X	18114	-0-	-486	-0-	18114	2	N	-0-	78	
08		18600 X	17767	-0-	-833	-0-	17767	2	N	-0-	78	

ROBERTS, L. F.		WELL #:		5H	RRCID ->	270562	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12093 PERF.12300 - 15928		
03		5921 X	4040	-0-	-1881	-0-	4040	2	N	-0-	87	
04		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2	N	-0-	87	
05		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2	N	-0-	87	
06		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2	N	-0-	87	
07		5983 X	5589	-0-	-394	-0-	5589	2	N	-0-	87	
08		5983 X	3934	-0-	-2049	-0-	3934	2	N	-0-	87	

CAPP'S NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272235	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11933 PERF.12365 - 16493		
03		15407 X	15244	-0-	-163	-0-	15244	2	N	-0-	27	
04		15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2	N	-0-	27	
05		16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	2	N	-0-	27	
06		15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	2	N	-0-	27	
07		16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2	N	-0-	27	
08		16089 X	9637	-0-	-6452	-0-	9637	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		
03		16864 X	15829	-0-	-1035	-0-	15829	2	N	-0-	25	
04		16320 X	15019	-0-	-1301	-0-	15019	2	N	-0-	25	
05		18104 X	15449	-0-	-2655	-0-	15449	2	N	-0-	25	
06		17520 X	14102	-0-	-3418	-0-	14102	2	N	-0-	25	
07		18104 X	13899	-0-	-4205	-0-	13899	2	N	-0-	25	
08		15841 X	13423	-0-	-2418	-0-	13423	2	N	-0-	25	

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11461 PERF.11588 - 15436		
03		8556 X	6355	-0-	-2201	-0-	6355	2	N	-0-	22	
04		7890 X	5570	-0-	-2320	-0-	5570	2	N	-0-	22	
05		8153 X	5847	-0-	-2306	-0-	5847	2	N	-0-	22	
06		7350 X	6198	-0-	-1152	-0-	6198	2	N	-0-	22	
07		6355 X	5268	-0-	-1087	-0-	5268	2	N	-0-	22	
08		6355 X	6140	-0-	-215	-0-	6140	2	N	-0-	22	

MOODY ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	11381 PERF.11857 - 18286		
03		14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2	N	-0-	77	
04		13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	13929	2	N	-0-	77	
05		12648 X	10601	-0-	-2047	-0-	10601	2	N	-0-	77	
06		14220 X	11804	-0-	-2416	-0-	11804	2	N	-0-	77	
07		14694 X	13028	-0-	-1666	-0-	13028	2	N	-0-	77	
08		14694 X	11772	-0-	-2922	-0-	11772	2	N	-0-	77	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306													
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 AMT CODE	EOM BALANCE

03		25916 X	23965	-0-	-1951	-0-	23965	2		N	-0-		20
04		25080 X	22294	-0-	-2786	-0-	22294	2		N	-0-		20
05		25017 X	17489	-0-	-7528	-0-	17489	2		N	-0-		20
06		23820 X	19168	-0-	-4652	-0-	19146	2	22 9	N	20		40
07		24459 X	19041	-0-	-5418	-0-	19041	2		N	-0-		40
08		23963 X	17992	-0-	-5971	-0-	17992	2		N	-0-		40

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353													
03		45508 X	41687	-0-	-3821	-0-	41687	2		N	-0-		45
04		44040 X	39693	-0-	-4347	-0-	39693	2		N	-0-		45
05		43865 X	40136	-0-	-3729	-0-	40114	2	22 9	N	20		65
06		41970 X	37390	-0-	-4580	-0-	37178	2	212 9	N	193 181 1		77
07		42253 X	39380	-0-	-2873	-0-	39380	2		N	-0-		77
08		41695 X	38047	-0-	-3648	-0-	38027	2	20 9	N	18 65 1		30

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040													
03		26933 X	26933	-0-	-0-	-0-	26933	2		N	-0-		-0-
04		25303 X	25303	-0-	-0-	-0-	25303	2		N	-0-		-0-
05		26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	26696	2		N	-0-		-0-
06		24955 X	24955	-0-	-0-	-0-	24955	2		N	-0-		-0-
07		21031 X	21031	-0-	-0-	-0-	21031	2		N	-0-		-0-
08		23667 X	23667	-0-	-0-	-0-	23667	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													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034													
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		2
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		2
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		2
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-		2
07		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-		2
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		2

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.//	88576 330 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
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 #: 7F		RRCID -> 192477	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 7960	-	8140				
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-			-0-
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 2	N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 198363	COMPL. DATE 09/27/2003	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 8046	-	8224			
03	3100 N	1136	-0-	-1964	1306	1136 2	N	-0-			175
04	2396 N	1090	-0-	-1306	-0-	1090 2	N	-0-			175
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-			175
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2	N	-0-			175
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2	N	-0-			175
08	1550 N	987	-0-	-563	-0-	987 2	N	-0-			175

HAM GAS UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 252895	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 7980	-	8143			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 11	RRCID -> 254488	COMPL. DATE 09/06/2009	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 8016	-	8188			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 257211	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 7970	-	8164			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 260750	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 12435	PERF. 7964	-	8123			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 260777	COMPL. DATE 04/05/2011	TOTAL DEPTH 12610	PERF. 8100	-	8224			
03	3100 N	1661	-0-	-1439	5532	1661 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1754	-0-	-1246	4286	1754 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1790	-0-	-1310	2976	1790 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1223	-0-	-1777	1199	1223 2	N	-0-			-0-
07	2830 N	1631	-0-	-1199	-0-	1631 2	N	-0-			-0-
08	1798 N	14	-0-	-1784	-0-	14 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. BARNETT GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116 - 8202						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 8184						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 275785		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 11676		PERF. 7984 - 8087						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8116 - 8300						
03	31 N	27	-0-	-4	-0-		27 2			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-		28 2			N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-		18 2			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291						
03	3100 N	1105	-0-	-1995	-0-	1626	1105 2			N	-0-					-0-
04	2723 N	1097	-0-	-1626	-0-		1097 2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1065	-0-	-175	-0-		1065 2			N	-0-					-0-
06	1080 N	960	-0-	-120	-0-		960 2			N	-0-					-0-
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		1393 2			N	-0-					-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		1346 2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	283375	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	11766	PERF. 8210 - 8390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1882	-0-	-1218	5989	1882	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1891	-0-	-1109	4880	1891	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1998	-0-	-1102	3778	1998	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2048	-0-	-952	2826	2048	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1647	-0-	-1453	1373	1647	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2106	-0-	-994	379	2106	2	N	-0-		-0-
TEAGUE (RODESSA)				88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068							
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015692	COMPL. DATE	01/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7564 - 7595
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		15
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		15
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		15
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		15
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		15
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		15
COSSON		WELL #:		2	RRCID ->	193462	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7582 - 7584
03	5208 X	4162	-0-	-1046	-0-	4162	2	N	-0-		-0-
04	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2	N	-0-		-0-
05	5301 X	4991	-0-	-310	-0-	4991	2	N	-0-		-0-
06	5130 X	839	-0-	-4291	-0-	839	2	N	-0-		-0-
07	6200 X	2504	-0-	-3696	-0-	2504	2	N	-0-		-0-
08	6200 X	4943	-0-	-1257	-0-	4943	2	N	-0-		-0-
COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	196763	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7596 - 7600
03	4185 X	3540	-0-	-645	-0-	3455	2	85	9	N	77
04	4050 X	3486	-0-	-564	-0-	3486	2			N	-0-
05	4185 X	3591	-0-	-594	-0-	3591	2			N	-0-
06	3720 X	3230	-0-	-490	-0-	3230	2			N	-0-
07	3596 X	3202	-0-	-394	-0-	3202	2			N	-0-
08	3596 X	2419	-0-	-1177	-0-	2396	2	23	9	N	21
XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: FREESTONE			
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277968	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	12958	PERF. 7724 - 7736
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285676	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7253 - 7358
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799											
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 072651		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VICKERS, J.N.		WELL #: 1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 158676		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YELDELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172001		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892					
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	582	1	1149	2	N	-0-		28
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	490	1	947	2	N	-0-		28
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	717	1	1006	2	N	-0-		28
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	289	1	1052	2	N	-0-		28
*07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	271	1	1221	2	N	-0-		28
*08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	322	1	1155	2	N	-0-		28

WRIGHT, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819					
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		193
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		193
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		193
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		193
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-		193
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		193

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	20 1	114 2	N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	41 1	209 2	N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	42 1	187 2	N	-0-			-0-
07		248 N	220	-0-	-28	-0-	38 1	182 2	N	-0-			-0-
08		186 N	74	-0-	-112	-0-	15 1	59 2	N	-0-			-0-

PRUIETT, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782					
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			30
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			30
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			30
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			30
*07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			30
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			30

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815					
FREE-TEX S.W.D.		WELL #: 2											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 015723		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783					
STILES, W. F.		WELL #: 1 T											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWERS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811					
03	3100 N	2824	-0-	-276	8167	2824 2			N	-0-			79
04	3000 N	2559	-0-	-441	7726	2559 2			N	-0-			79
05	3100 N	2783	-0-	-317	7409	2783 2			N	-0-			79
06	3000 N	889	-0-	-2111	5298	889 2			N	-0-			79
07	3100 N	1513	-0-	-1587	3711	1513 2			N	-0-			79
08	3100 N	281	-0-	-2819	892	281 2			N	-0-			79

HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837					
03	3100 N	1059	-0-	-2041	634	1059 2			N	-0-			-0-
04	1628 N	994	-0-	-634	-0-	994 2			N	-0-			-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2			N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2			N	-0-			-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-			-0-
08	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	1002 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2436	-0-	-664	8255	2436 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2184	-0-	-816	7439	2184 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2376	-0-	-724	6715	2376 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2209	-0-	-791	5924	2209 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2033	-0-	-1067	4857	2033 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2281	-0-	-819	4038	2281 2		N	-0-			-0-

BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047				
03	2522 N	944	-0-	-1578	-0-	944 2		N	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948				
03	3100 N	1779	-0-	-1321	1943	1779 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1959	-0-	-1041	902	1959 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2468	-0-	-632	270	2468 2		N	-0-			-0-
06	1805 N	1535	-0-	-270	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208				
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2		N	-0-			-0-
04	4500 X	3934	-0-	-566	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
05	4650 X	4631	-0-	-19	-0-	4631 2		N	-0-			-0-
06	4500 X	4490	-0-	-10	-0-	4490 2		N	-0-			-0-
07	4557 X	4419	-0-	-138	-0-	4419 2		N	-0-			-0-
08	4619 X	4343	-0-	-276	-0-	4343 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115				
03	1773 N	481	-0-	-1292	-0-	481 2		N	-0-			-0-
04	810 N	527	-0-	-283	-0-	527 2		N	-0-			-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
08	992 N	154	-0-	-838	-0-	154 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
COSSON GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 31		RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831		
03	5115 X	1	-0-	-5114	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	4950 X	94	-0-	-4856	-0-	94 2		N	-0-	-0-
05	3224 X	7	-0-	-3217	-0-	7 2		N	-0-	-0-
06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
07	93 X	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-	-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464		
03	3534 X	3456	-0-	-78	-0-	3456 2		N	-0-	-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		N	-0-	-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2		N	-0-	-0-
06	3420 X	3404	-0-	-16	-0-	3404 2		N	-0-	-0-
07	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2		N	-0-	-0-
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2		N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)		88581 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185								
WADLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10260 - 10350		
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
YELDELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152131		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
KEILS, W. A. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	220511	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7274 - 7330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-			3
06	14B2	EXT	15	-0-	15	48	15	2			N	-0-			3
07	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-			3
*08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			3

STILES, W F		WELL #:		1	RRCID ->	257919	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 7164 - 7196
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRUIETT, M.E.		WELL #:		3	RRCID ->	285798	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7250 - 7330				
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-			15
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	-0-			15
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			15
*07	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	N	-0-			15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			15

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7183 - 7284
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)		WELL #:		1	RRCID ->	257918	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 6657 - 6792				
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	65	1	366	2	N	-0-			3
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	67	1	337	2	N	-0-			3
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-			3
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	79	1	346	2	N	-0-			3
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	81	1	387	2	N	-0-			3
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	77	1	295	2	N	-0-			3

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 6672 - 6822
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEAS (COTTON VALLEY)		88610 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
BRYANT, E.C. GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 167362		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	249 1	553 2	N	-0-	15	
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 1		N	-0-	15	
05	1178 N	899	-0-	-279	-0-	249 1	650 2	N	-0-	15	
06	780 N	413	-0-	-367	-0-	241 1	172 2	N	-0-	15	
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	249 1	105 9	N	95	110	
08	3100 N	15326	-0-	12226	12226	249 1	15033 2	N	40	150	
						44 9					

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141886		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325		
03	3100 N	1864	-0-	-1236	354	1807 2	57 9	Y	52	92
04	2137 N	1783	-0-	-354	-0-	1728 2	55 9	Y	50	142
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1871 2	7 9	Y	6	54
06	1800 N	1631	-0-	-169	-0-	1592 2	39 9	Y	35	89
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT	89
08	DLQ G-10	1800	-0-	1800	1800	1772 2	28 9	Y	25	114

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

WILLIAMS, HENRY		621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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-

TEAS (RODESSA)		88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149								
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TEAS (TRAVIS PEAK)		88610 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		945936								
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280		
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 2	N	-0-	-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	70 1	1554 2	N	-0-	-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	34 1	764 2	N	-0-	-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	431 2	N	-0-	-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16 1	365 2	N	-0-	-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 1	337 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B DENY	183	-0-	183	183	177	1	6	2	N	-0-					144
06	14B2 EXT	153	-0-	153	336	148	1	5	2	N	-0-					144
07	14B2 EXT	153	-0-	153	489	148	1	5	2	N	-0-					144
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	489					N	NO RPT					144

KIRBY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B DENY	92	-0-	92	92	89	1	3	2	N	-0-					145
06	14B2 EXT	122	-0-	122	214	118	1	4	2	N	-0-					145
07	14B2 EXT	153	-0-	153	367	148	1	5	2	N	-0-					145
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT					145

WILBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	153	-0-	153	153	148	1	5	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	153	-0-	153	306	148	1	5	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	214	-0-	214	520	207	1	7	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	520					N	NO RPT					-0-

WOFFORD HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251064		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B DENY	275	-0-	275	275	266	1	9	2	N	-0-					140
06	14B2 EXT	244	-0-	244	519	236	1	8	2	N	-0-					140
07	14B2 EXT	183	-0-	183	702	177	1	6	2	N	-0-					140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	702					N	NO RPT					140

COX VENABLE		WELL #: 1		RRCID -> 252319		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	244	-0-	244	244	236	1	8	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	244	-0-	244	488	236	1	8	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	244	-0-	244	732	236	1	8	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)		89570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
WHITE, C.C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086946		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292								
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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

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
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	255 1	119 2	N	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	247 1	109 2	N	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	255 1	108 2	N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	247 1	108 2	N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	265 1	279 2	N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	253 1	79 2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	167111	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9840 - 9874
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA)				89570 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940								
LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5941 - 5963
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES				91101 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				945936								
TCGU7(BAKER, M. -10)		WELL #:		7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8322 - 8328
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)				91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		4 B	RRCID ->	022808	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	7530 - 7590
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B	RRCID ->	022809	COMPL. DATE	10/30/1946	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7695 - 7732
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID ->	022811	COMPL. DATE	06/04/1943	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7665 - 7700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B	RRCID ->	022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7592 - 7632
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B	RRCID ->	022813	COMPL. DATE	10/27/1946	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7642 - 7698
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	128	516 1 644
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	644
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	644
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	644
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	644
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	644

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID ->	041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B	RRCID ->	049684	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7580 - 7600
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID ->	049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	08/03/2020	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7558 - 7573
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7647 - 7655
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED			STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 -	7620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 -	7585
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 -	7602
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 -	7625
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 -	7605
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 -	8296
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7843 -	8167
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7938 - 11000
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7906 - 8227
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	8139 - 9210
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7930 - 10195
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8029 - 10400
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7914 - 10700
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON						
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY GU				090870										
		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 -	9243		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C. LANDIS				209347										
		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.10411 -	11578		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 -	11550
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	589	1	50	2	N	2		130
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	570	1	113	2	N	2		132
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	589	1	129	2	N	-0-		132
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	570	1	141	2	N	2		134
*07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	589	1	89	2	N	-0-		134
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE				806415	WELL #:	2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 -	10093
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOKES				WELL #:	3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 9885 -	10114
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. HINTON GAS UNIT				945936	WELL #:	1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11083 -	11338
03	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-		-0-	
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-		-0-	
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-		-0-	
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-		-0-	
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-		-0-	
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-		-0-	

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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
03	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3	N	-0-			-0-
05	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3	N	-0-			-0-
06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3	N	-0-			-0-
07	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3	N	-0-			-0-
08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3	N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	10140 - 11279
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	864	-0-	-336	-0-	864	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	705	-0-	-380	-0-	705	3	N	-0-			-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-			-0-
08	713 N	509	-0-	-204	-0-	509	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9932 - 11314
03	744 N	580	-0-	-164	-0-	580	3	N	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3	N	-0-			-0-
07	744 N	197	-0-	-547	-0-	197	3	N	-0-			-0-
08	713 N	1	-0-	-712	-0-	1	3	N	-0-			-0-

KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	10112 - 11382
03	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3	N	-0-			-0-
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3	N	-0-			-0-
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-			-0-
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3	N	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3	N	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10340 - 11416
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11084 - 11288
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-			-0-
04	750 N	628	-0-	-122	-0-	628	3	N	-0-			-0-
05	868 N	616	-0-	-252	-0-	616	3	N	-0-			-0-
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	3	N	-0-			-0-
07	651 N	551	-0-	-100	-0-	551	3	N	-0-			-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864
03	3410 X	49	-0-	-3361	-0-	49	3	N	-0-			-0-
04	3120 X	2	-0-	-3118	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
06	60 X	27	-0-	-33	-0-	27	3	N	-0-			-0-
07	62 X	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-			-0-
08	496 X	30	-0-	-466	-0-	30	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3	N	-0-			-0-
04	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3	N	-0-			-0-
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3	N	-0-			-0-
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3	N	-0-			-0-
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3	N	-0-			-0-
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398
03	2480 X	1610	-0-	-870	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
04	2400 X	1856	-0-	-544	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	N	-0-			-0-
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	N	-0-			-0-
07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	N	-0-			-0-
08	2480 N	2274	-0-	-206	-0-	2274	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-			-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729	3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
03	3410 X	1463	-0-	-1947	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
04	3090 X	1365	-0-	-1725	-0-	1365	3	N	-0-			-0-
05	2914 X	1202	-0-	-1712	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
06	2100 X	1201	-0-	-899	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
07	1798 X	1008	-0-	-790	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
08	1457 X	1205	-0-	-252	-0-	1205	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
03	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3	N	-0-			-0-
04	1800 N	1558	-0-	-242	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1590	-0-	-239	-0-	1590	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1421	-0-	-349	-0-	1421	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1417	3	N	-0-			-0-
08	1581 N	631	-0-	-950	-0-	631	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
03	2852 X	2796	-0-	-56	-0-	2796	3	N	-0-			-0-
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3	N	-0-			-0-
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3	N	-0-			-0-
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3	N	-0-			-0-
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3	N	-0-			-0-
08	3038 X	2992	-0-	-46	-0-	2992	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393
03	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3	N	-0-			-0-
04	390 N	279	-0-	-111	-0-	279	3	N	-0-			-0-
05	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	3	N	-0-			-0-
06	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	3	N	-0-			-0-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3	N	-0-			-0-
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2635 X	518	-0-	-2117	-0-	518	3	N	-0-			-0-
04	2550 X	151	-0-	-2399	-0-	151	3	N	-0-			-0-
05	992 X	334	-0-	-658	-0-	334	3	N	-0-			-0-
06	900 X	304	-0-	-596	-0-	304	3	N	-0-			-0-
07	930 X	257	-0-	-673	-0-	257	3	N	-0-			-0-
08	527 X	233	-0-	-294	-0-	233	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324	
03	3317 X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3	N	-0-			-0-
04	3090 X	2848	-0-	-242	-0-	2848	3	N	-0-			-0-
05	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2825	3	N	-0-			-0-
06	3000 X	2625	-0-	-375	-0-	2625	3	N	-0-			-0-
07	2976 X	2708	-0-	-268	-0-	2708	3	N	-0-			-0-
08	2976 X	2836	-0-	-140	-0-	2836	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636	
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3	N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408	
03	4650 X	3858	-0-	-792	-0-	3858	3	N	-0-			-0-
04	3990 X	3881	-0-	-109	-0-	3881	3	N	-0-			-0-
05	4061 X	3701	-0-	-360	-0-	3701	3	N	-0-			-0-
06	3900 X	3457	-0-	-443	-0-	3457	3	N	-0-			-0-
07	3999 X	3623	-0-	-376	-0-	3623	3	N	-0-			-0-
08	3999 X	3797	-0-	-202	-0-	3797	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432	
03	1426 N	800	-0-	-626	-0-	800	3	N	-0-			-0-
04	780 N	446	-0-	-334	-0-	446	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	676	-0-	-471	-0-	676	3	N	-0-			-0-
06	780 N	629	-0-	-151	-0-	629	3	N	-0-			-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291	
03	4743 X	4342	-0-	-401	-0-	4342	3	N	-0-			-0-
04	4500 X	4191	-0-	-309	-0-	4191	3	N	-0-			-0-
05	4650 X	4185	-0-	-465	-0-	4185	3	N	-0-			-0-
06	4380 X	3891	-0-	-489	-0-	3891	3	N	-0-			-0-
07	4340 X	4073	-0-	-267	-0-	4073	3	N	-0-			-0-
08	4340 X	4234	-0-	-106	-0-	4234	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9972 - 11310	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	3216	-0-	116	267	3216	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3172	-0-	172	439	3172	3	N	-0-			-0-
05	3513 X	3074	-0-	-439	-0-	3074	3	N	-0-			-0-
06	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3	N	-0-			-0-
07	3007 X	2894	-0-	-113	-0-	2894	3	N	-0-			-0-
08	3007 X	2841	-0-	-166	-0-	2841	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF. 9914 - 11351	
03	6448 X	5855	-0-	-593	-0-	5855	3	N	-0-			-0-
04	6480 X	5735	-0-	-745	-0-	5735	3	N	-0-			-0-
05	6696 X	5493	-0-	-1203	-0-	5493	3	N	-0-			-0-
06	6480 X	5208	-0-	-1272	-0-	5208	3	N	-0-			-0-
07	5983 X	5737	-0-	-246	-0-	5737	3	N	-0-			-0-
08	5921 X	5796	-0-	-125	-0-	5796	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9930 - 11642	
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-			-0-
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-			-0-
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-			-0-
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1841	-0-	-143	-0-	1841	3	N	-0-			-0-
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10074 - 11616	
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-			-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1558	-0-	-272	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10250 - 11697	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9960 - 11584	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF. 9920 - 11468	
03	2108 X	636	-0-	-1472	-0-	636	3	N	-0-			-0-
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
05	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
06	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3	N	-0-			-0-
07	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3	N	-0-			-0-
08	2356 X	2183	-0-	-173	-0-	2183	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-	-0-	-0-
04		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2914 X	2309	-0-	-605	-0-	2309	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2914 X	672	-0-	-2242	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11014 - 11680	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498	
03		2232 N	1855	-0-	-377	-0-	1855	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2109	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2232 N	2111	-0-	-121	-0-	2111	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-	-0-	-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436	
03		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3	N	-0-	-0-	-0-
04		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3	N	-0-	-0-	-0-
06		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3999 X	3972	-0-	-27	-0-	3972	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3999 X	3921	-0-	-78	-0-	3921	3	N	-0-	-0-	-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10050 - 11560	
03		651 N	580	-0-	-71	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	-0-
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-	-0-
08		651 N	556	-0-	-95	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348	
03		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2100 N	2050	-0-	-50	-0-	2050	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2170 N	2080	-0-	-90	-0-	2080	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2046 N	2033	-0-	-13	-0-	2033	3	N	-0-	-0-	-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF. 9925 - 11431	
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1320 N	560	-0-	-760	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3100 N	3118	-0-	18	18	3118	3	N	-0-	-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	AMT	CODE	BALANCE

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	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		-0-	
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-	

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF. 9974 - 11503	
03	2821 X	2775	-0-	-46	-0-	2775	3	N	-0-		-0-	
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3	N	-0-		-0-	
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-		-0-	
06	2730 X	2710	-0-	-20	-0-	2710	3	N	-0-		-0-	
07	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3	N	-0-		-0-	
08	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LEOPARD, C. W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	9822	PERF. 8177 - 8182	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RIDDLESBERGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 8194 - 8205	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 8203 - 8211	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID -> 121941	COMPL. DATE 07/29/1986	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 8327	- 8332						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES (RODESSA)				91101 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON								
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID -> 049708	COMPL. DATE 10/19/1948	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 7728	- 7816						
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID -> 049709	COMPL. DATE 02/11/1957	TOTAL DEPTH 7850	PERF. N/A							
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID -> 049710	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7702	- 7765						
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23RH	RRCID -> 291532	COMPL. DATE 04/27/2019	TOTAL DEPTH 7691	PERF. 8092	- 11125						
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24RH	RRCID -> 293939	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 8155	- 11017						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC. 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON														
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 945936														
WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDER		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)														
BRG LONE STAR LTD. 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
TRI-CITIES, GU #1 090870														
WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672														
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-

GLADNEY GU														
WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534														
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-

JACKSON, W. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710														
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	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														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.														
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) 945936														
WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03		496 N	361	-0-	-135	-0-			361	3	N	-0-			-0-
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-			614	3	N	-0-			-0-
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-			662	3	N	-0-			-0-
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-			668	3	N	-0-			-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-			575	3	N	-0-			-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-			581	3	N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166															
03		341 N	319	-0-	-22	-0-			319	3	N	-0-			-0-
04		330 N	323	-0-	-7	-0-			323	3	N	-0-			-0-
05		341 N	317	-0-	-24	-0-			317	3	N	-0-			-0-
06		300 N	297	-0-	-3	-0-			297	3	N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-			352	3	N	-0-			-0-
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-			339	3	N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-			27	3	N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-			45	3	N	-0-			-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-			27	3	N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756															
03		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-			2300	3	N	-0-			-0-
04		2190 N	2079	-0-	-111	-0-			2079	3	N	-0-			-0-
05		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-			2059	3	N	-0-			-0-
06		2190 N	1939	-0-	-251	-0-			1939	3	N	-0-			-0-
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-			2140	3	N	-0-			-0-
08		2046 N	2018	-0-	-28	-0-			2018	3	N	-0-			-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817															
03		4929 X	3743	-0-	-1186	-0-			3743	3	N	-0-			-0-
04		4050 X	4005	-0-	-45	-0-			4005	3	N	-0-			-0-
05		4185 X	4141	-0-	-44	-0-			4141	3	N	-0-			-0-
06		3960 X	3571	-0-	-389	-0-			3571	3	N	-0-			-0-
07		4154 X	3348	-0-	-806	-0-			3348	3	N	-0-			-0-
08		4154 X	3474	-0-	-680	-0-			3474	3	N	-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A															
03		1054 N	619	-0-	-435	-0-			619	3	N	-0-			-0-
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-			1262	3	N	-0-			-0-
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-			1203	3	N	-0-			-0-
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-			1103	3	N	-0-			-0-
07		1240 N	1075	-0-	-165	-0-			1075	3	N	-0-			-0-
08		1209 N	1172	-0-	-37	-0-			1172	3	N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760															
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-			881	3	N	-0-			-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-			881	3	N	-0-			-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-			996	3	N	-0-			-0-
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-			1011	3	N	-0-			-0-
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			1069	3	N	-0-			-0-
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-			1148	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" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3			N	-0-	-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3			N	-0-	-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3			N	-0-	-0-
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3			N	-0-	-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3			N	-0-	-0-
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3			N	-0-	-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A												
03		2976 X	2715	-0-	-261	-0-	2715 3			N	-0-	-0-
04		2730 X	2624	-0-	-106	-0-	2624 3			N	-0-	-0-
05		2821 X	2708	-0-	-113	-0-	2708 3			N	-0-	-0-
06		2730 X	2158	-0-	-572	-0-	2158 3			N	-0-	-0-
07		2728 X	2712	-0-	-16	-0-	2712 3			N	-0-	-0-
08		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3			N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A												
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3			N	-0-	-0-
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3			N	-0-	-0-
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3			N	-0-	-0-
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3			N	-0-	-0-
07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3			N	-0-	-0-
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3			N	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3			N	-0-	-0-
04		480 N	396	-0-	-84	-0-	396 3			N	-0-	-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-	-0-
06		690 N	356	-0-	-334	-0-	356 3			N	-0-	-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-	-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-	-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786												
03		4185 X	3415	-0-	-770	-0-	3415 3			N	-0-	-0-
04		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3			N	-0-	-0-
05		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 3			N	-0-	-0-
06		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429 3			N	-0-	-0-
07		4185 X	3396	-0-	-789	-0-	3396 3			N	-0-	-0-
08		4185 X	3746	-0-	-439	-0-	3746 3			N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704												
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3			N	-0-	-0-
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3			N	-0-	-0-
05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3			N	-0-	-0-
06		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3			N	-0-	-0-
07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3			N	-0-	-0-
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 056094		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8533 - 9144	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3	N	-0-		-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	N	-0-		-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-		-0-
07	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1442	3	N	-0-		-0-
08	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1502	3	N	-0-		-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1)		WELL #: 3		RRCID -> 056095		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8463 - 9538	
03	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3	N	-0-		-0-
04	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	1064	3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1000	-0-	-230	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1054	3	N	-0-		-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7)		WELL #: 4		RRCID -> 068709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8437 - 9665	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 068710		COMPL. DATE 10/10/1976		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 8578 - 9800	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1)		WELL #: 4		RRCID -> 068964		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8473 - 9629	
03	4743 X	4473	-0-	-270	-0-	4473	3	N	-0-		-0-
04	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3	N	-0-		-0-
05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3	N	-0-		-0-
06	4320 X	3369	-0-	-951	-0-	3369	3	N	-0-		-0-
07	4743 X	3882	-0-	-861	-0-	3882	3	N	-0-		-0-
08	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3	N	-0-		-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 072373		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8439 - 9510	
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-		-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-		-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3	N	-0-		-0-
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-		-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-		-0-
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3	N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6)		WELL #: 5		RRCID -> 074037		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 9834		PERF. 8568 - 9635	
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	N	-0-		-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-		-0-
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3	N	-0-		-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-		-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3	N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	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	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3	N	-0-			-0-	
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-	
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-	
06	690 N	639	-0-	-51	-0-	639	3	N	-0-			-0-	
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-	
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	3	N	-0-			-0-	
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009										TOTAL DEPTH	10005	PERF.	8464 - 8634
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3	N	-0-			-0-	
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3	N	-0-			-0-	
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3	N	-0-			-0-	
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3	N	-0-			-0-	
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3	N	-0-			-0-	
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3	N	-0-			-0-	
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977										TOTAL DEPTH	4807	PERF.	4748 - 4789
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992										TOTAL DEPTH	10021	PERF.	7782 - 8646
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982										TOTAL DEPTH	9997	PERF.	8468 - 9678
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3	N	-0-			-0-	
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-			-0-	
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-			-0-	
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-			-0-	
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-			-0-	
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-			-0-	
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983										TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8623 - 9751
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3	N	-0-			-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-	
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-	
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-	
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8426 - 8461
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC. TCGU9 (RYON, J.E. -2)		91101 750 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 108447	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8470	-	8816			
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
05	434 N	294	-0-	-140	-0-	294 3		N	-0-			-0-
06	420 N	276	-0-	-144	-0-	276 3		N	-0-			-0-
07	403 N	281	-0-	-122	-0-	281 3		N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #: 5 T		RRCID -> 108960	COMPL. DATE 12/26/1983	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8448	-	9585			
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3		N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #: 4		RRCID -> 111449	COMPL. DATE 10/29/1993	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 8651	-	8884			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5)		WELL #: 3		RRCID -> 111898	COMPL. DATE 02/03/1989	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8513	-	9338			
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3		N	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			-0-
06	300 N	222	-0-	-78	-0-	222 3		N	-0-			-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-

TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2)		WELL #: 5 T		RRCID -> 112193	COMPL. DATE 08/02/1984	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 8393	-	9742			
03	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	746	-0-	-544	-0-	746 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	577	-0-	-663	-0-	577 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3)		WELL #: 6 T		RRCID -> 113014	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 9872	PERF. 8428	-	9618			
03	961 N	800	-0-	-161	-0-	800 3		N	-0-			-0-
04	870 N	816	-0-	-54	-0-	816 3		N	-0-			-0-
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3		N	-0-			-0-
06	780 N	707	-0-	-73	-0-	707 3		N	-0-			-0-
07	837 N	716	-0-	-121	-0-	716 3		N	-0-			-0-
08	775 N	742	-0-	-33	-0-	742 3		N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 114370	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8412	-	8826			
03	3591 X	2118	-0-	-1473	-0-	2118 3		N	-0-			-0-
04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		N	-0-			-0-
05	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-			-0-
06	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3		N	-0-			-0-
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3		N	-0-			-0-
08	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

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

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189														
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-	
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-	
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-	
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-	

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771														
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-			-0-	
04	1890 N	1694	-0-	-196	-0-	-0-	1694	3	N	-0-			-0-	
05	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	-0-	1664	3	N	-0-			-0-	
06	1800 N	1562	-0-	-238	-0-	-0-	1562	3	N	-0-			-0-	
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-			-0-	
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-			-0-	

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686														
03	248 N	71	-0-	-177	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-	
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-	
05	124 N	9	-0-	-115	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-	
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-	
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-	
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050														
03	1767 N	1271	-0-	-496	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-	
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-			-0-	
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-			-0-	
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-			-0-	
07	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	-0-	1718	3	N	-0-			-0-	
08	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	-0-	1783	3	N	-0-			-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1994	3	N	-0-	-0-
04		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-		2445	3	N	-0-	-0-
05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		2613	3	N	-0-	-0-
06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		2173	3	N	-0-	-0-
07		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		1958	3	N	-0-	-0-
08		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		2057	3	N	-0-	-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278												

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

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443												

03		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-		4103	3	N	-0-	-0-
04		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-		4488	3	N	-0-	-0-
05		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-		4336	3	N	-0-	-0-
06		3450 X	3409	-0-	-41	-0-		3409	3	N	-0-	-0-
07		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-		4894	3	N	-0-	-0-
08		3565 X	2784	-0-	-781	-0-		2784	3	N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259												

03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878	3	N	-0-	-0-
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		1893	3	N	-0-	-0-
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1873	3	N	-0-	-0-
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1753	3	N	-0-	-0-
07		1705 N	1704	-0-	-1	-0-		1704	3	N	-0-	-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826	3	N	-0-	-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												

03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		1425	3	N	-0-	-0-
04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1403	3	N	-0-	-0-
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	3	N	-0-	-0-
06		1260 N	1254	-0-	-6	-0-		1254	3	N	-0-	-0-
07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322	3	N	-0-	-0-
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1356	3	N	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064												

03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1032	3	N	-0-	-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1035	3	N	-0-	-0-
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	3	N	-0-	-0-
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-		932	3	N	-0-	-0-
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1007	3	N	-0-	-0-
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1206	3	N	-0-	-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300												

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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095																
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

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

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147																
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-				-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-				-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-				-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-				-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	3		N	-0-				-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-				-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708																
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-				-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-				-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-				-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-				-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-				-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-				-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725																
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-				-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-				-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-				-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-				-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-				-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-				-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167																
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-				-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-				-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-				-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-				-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-				-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730										
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-	-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-	-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-	-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-	-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-	-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068										
03	2077 N	1671	-0-	-406	-0-	1671	3	N	-0-	-0-
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3	N	-0-	-0-
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3	N	-0-	-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3	N	-0-	-0-
07	2232 N	1984	-0-	-248	-0-	1984	3	N	-0-	-0-
08	2232 N	1897	-0-	-335	-0-	1897	3	N	-0-	-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011										
03	1023 N	850	-0-	-173	-0-	850	3	N	-0-	-0-
04	960 N	721	-0-	-239	-0-	721	3	N	-0-	-0-
05	1054 N	715	-0-	-339	-0-	715	3	N	-0-	-0-
06	810 N	682	-0-	-128	-0-	682	3	N	-0-	-0-
07	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3	N	-0-	-0-
08	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	3	N	-0-	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848										
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	3	N	-0-	-0-
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3	N	-0-	-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3	N	-0-		-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		-0-
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-		-0-
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
07		1209 N	903	-0-	-306	-0-	903	3	N	-0-		-0-
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-		-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843												
03		1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3	N	-0-		-0-
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-		-0-
06		1080 N	944	-0-	-136	-0-	944	3	N	-0-		-0-
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-		-0-
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931												
03		3100 N	2672	-0-	-428	939	2672	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	2545	-0-	-455	484	2545	3	N	-0-		-0-
05		3045 N	2561	-0-	-484	-0-	2561	3	N	-0-		-0-
06		2460 N	2441	-0-	-19	-0-	2441	3	N	-0-		-0-
07		2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2339	3	N	-0-		-0-
08		2542 N	2365	-0-	-177	-0-	2365	3	N	-0-		-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823												
03		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3	N	-0-		-0-
04		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3	N	-0-		-0-
05		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3	N	-0-		-0-
06		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3	N	-0-		-0-
07		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3	N	-0-		-0-
08		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3	N	-0-		-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264												
03		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3	N	-0-		-0-
04		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3	N	-0-		-0-
05		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3	N	-0-		-0-
06		2490 X	2081	-0-	-409	-0-	2081	3	N	-0-		-0-
07		2573 X	1526	-0-	-1047	-0-	1526	3	N	-0-		-0-
08		2573 X	1452	-0-	-1121	-0-	1452	3	N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817												
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
06		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3	N	-0-		-0-
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-		-0-
08		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-		-0-

 TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-

 TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
 TENISON OIL COMPANY 841409
 HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 5		40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

 HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 5		66
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66

 HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		4
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 5		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2023 - WELL PLUGGED 06/16/23

 TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
 OPTIMUS PRIME WELL #: 1 RRCID -> 294279 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9040 - 10518

03	1550 X	1533	-0-	-17	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
04	1500 X	1252	-0-	-248	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
05	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		57
LINDER		WELL #: 2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
LINDER		WELL #: 3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
OPTIMUM EXPLORATION LLC		625161		RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947		
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #: 1								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
SPI-SWD		WELL #: 1		RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARNOLD		WELL #: 1		RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161										
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID -> 179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8223 - 8232				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID -> 182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF. 7818 - 8306				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID -> 182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8242 - 8328				
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 8274 - 8330				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID -> 185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224 - 8273				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID -> 187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8213 - 8379				
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARNOLD		WELL #:		3	RRCID -> 187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978 - 8375				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161								
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8655 - 8819
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2	Y	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7779 - 7939
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769 - 8135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7734 - 8373
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2	Y	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7718 - 8287
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	92	-0-	-88	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8326 - 8480
03	234 N	201	-0-	-33	-0-	201	2	Y	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844 - 8212
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
08	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161									
ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884 -	8012
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744 -	8030
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	10	-0-	10	75	10	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			-0-
05	75 X	-0-	-0-	-75	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	7842 -	7880
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		657295								CNTY: HENDERSON			
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086 -	8136
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN		93042		001	ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT				
BASA RESOURCES, INC.		053974											
SWAIN, O.L. 11B		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2510 -	2540
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	118	-0-	118	118	43	3	75	9	Y	68	65	1			3
07		14B2 EXT	111	-0-	111	229	45	3	66	9	Y	60	60	1			3
08		14B2 EXT	106	-0-	106	335	43	3	63	9	Y	57	58	1			2

THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24	RRCID ->	207359	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2446 -	2488				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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				
03		290 X	290	-0-	-0-	-0-	191	3	99	9	Y	90	91	1			8
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	299	3	4	9	Y	4	4	1			8
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1			8
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	Y	2	2	1			8
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	Y	3	3	1			8
08		341 N	330	-0-	-11	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1			8

SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID ->	199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939	PERF.	2385 -	2575				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT									
CINRON ENERGY, LLC		153512															
CLARK, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	103570	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6178 -	6208				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT									
BROWNING, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	6204 -	6300				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)		93196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947									
VANDERBEEK, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 180707		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HAYNIE UNIT		712947								
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123		
03	186 N	66	-0-	-120	-0-	2 1	64 2	N	-0-	-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	3 1	890 2	N	-0-	-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8 1	317 2	N	-0-	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	13 1	324 2	N	-0-	-0-
07	589 N	457	-0-	-132	-0-	14 1	443 2	N	-0-	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	16 1	514 2	N	-0-	-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)		93196 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947								
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170942		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANDERBEEK		93196 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
WELL #: 2		RRCID -> 246645		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)		93868 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		945936								
FROST		WELL #: 2		RRCID -> 162561		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620		
03	3100 N	2093	-0-	-1007	5992	2093 2		N	-0-	-0-
04	3000 N	2036	-0-	-964	5028	2036 2		N	-0-	-0-
05	3100 N	2024	-0-	-1076	3952	2024 2		N	-0-	-0-
06	3000 N	1927	-0-	-1073	2879	1927 2		N	-0-	-0-
07	3100 N	2085	-0-	-1015	1864	2085 2		N	-0-	-0-
08	3100 N	2078	-0-	-1022	842	2078 2		N	-0-	-0-

WESSON (SMACKOVER)		96484 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365								
HOLLAND-BROWNING		WELL #: 1		RRCID -> 131905		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365														
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949														
03	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	2		N	-0-			78
04	3870	X	3534	-0-	-336	-0-	3424	2	110	9	100			178
05	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	3812	2	134	9	122	196	1	104
06	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3618	2	101	9	92	171	1	25
07	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	3741	2			-0-			25
08	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3677	2			-0-			25

FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893														
03	3100	N	1609	-0-	-1491	2759	317	1	1281	2	N	10		155
							11	9						
04	3000	N	1892	-0-	-1108	1651	417	1	1440	2	N	32		187
							35	9						
05	3100	N	2463	-0-	-637	1014	440	1	2004	2	N	17		204
							19	9						
06	3000	N	1995	-0-	-1005	9	337	1	1618	2	N	36		240
							40	9						
07	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	345	1	1317	2	N	21		261
							23	9						
08	2449	N	969	-0-	-1480	-0-	263	1	689	2	N	15		276
							17	9						

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948														
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	103	1	416	2	N	-0-		132
04	720	N	80	-0-	-640	-0-	18	1	62	2	N	-0-		132
05	465	N	138	-0-	-327	-0-	25	1	113	2	N	-0-		132
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	113	1	542	2	N	-0-		132
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	120	1	457	2	N	-0-		132
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	71	1	186	2	N	-0-		132

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.//		98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
HILL, F. S. TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 105232		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	116				N	NO RPT			35

MINZE, EARL		WELL #: 1		RRCID -> 113471		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860					
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			44
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3		N	-0-			44
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			44
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			44
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			44
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			44

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149		RRCID -> 139694		COMPL. DATE 09/28/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043					
03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2807	2	30	9	N	27		81
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2692	2	8	9	N	7		88
05	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2901	2	20	9	N	18		106
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2231	2	24	9	N	22		128
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		128
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2427	2	9	9	N	8		136

HOWELL-ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 141212		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187					
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15		172
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	842	2	13	9	N	12		184
05	992 N	925	-0-	-67	-0-	918	2	7	9	N	6		190
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	94 1	98
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		98
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	N	5		103

SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 218660		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101					
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	N	12		144
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1544	2	17	9	N	15		159
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2		161
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3		164
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		164
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1333	2	2	9	N	2		166

WINKLER, S. (RODESSA)		98042 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 177339		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
07		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-

(GWN415)

10/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS